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-

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

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

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

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

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

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

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
ROBBINS -A- WELL #: 1 RRCID -> 192987 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11970 - 11990

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

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

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

NBL PERMIAN LLC 601345
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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 STATE "24" WELL #: 1 RRCID -> 161753 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4392 - 4443

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-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 STATE NORTH WELL #: 3601 RRCID -> 223176 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4042 - 4192

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

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-

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

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

SILVERBACK OPERATING, LLC 781913
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-

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	2456 X	-0-	-0-	-2456	-0-					N	-0-			-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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

01	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25			125
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25			150
03	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5500	2	28	9	N	25			175
04	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			180
05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			185
*06	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5500	2	6	9	N	5			190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	6528	-0-	6528	19611	6500	2	28	9	N	25					175
02	DLQ G-10	6528	-0-	6528	26139	6500	2	28	9	N	25					200
03	DLQ G-10	6528	-0-	6528	32667	6500	2	28	9	N	25					225
04	DLQ G-10	6506	-0-	6506	39173	6500	2	6	9	N	5					230
05	DLQ G-10	6506	-0-	6506	45679	6500	2	6	9	N	5					235
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235

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	0 #	-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-

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

01	465 #	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	392 #	383	-0-	-9	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	450 #	406	-0-	-44	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*06	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	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	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
03	396 R	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	398	-0-	-5	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	365	-0-	-25	-0-	365	2			Y	-0-					-0-

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

01	710 R	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	N	2					92
02	1186 R	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					92
03	1326 R	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					92
04	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					92
05	1302 #	986	-0-	-316	-0-	986	2			N	-0-					92
*06	1387 R	1387	-0-	-0-	-0-	1385	2	2	9	N	2					94

ABELL (CLEAR FORK) //CONT.// 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. 722193
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

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

01	T. A.	-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-

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

01	T. A.	-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-

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

01	T. A.	-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-

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

01	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	193	3	6	9	N	5						150
02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	208	3	69	9	N	63	156	1				57
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	233	3	52	9	N	47						104
04	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	208	3	50	9	N	45						149
05	310 N	230	-0-	-80	B	-0-	186	3	44	9	N	40						189
06	270 N	238	-0-	-32	B	-0-	209	3	29	9	N	26	168	1				47

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2017 - P/A 04/25/17

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	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2		N	-0-			-0-
02	196 N	185	-0-	-11	-0-	185	2		N	-0-			-0-
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	217 N	189	-0-	-28	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	2		N	-0-			-0-

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

01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			42
02	448 N	412	-0-	-36	-0-	412	3		N	-0-			42
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			42
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			42
05	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			42
06	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	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	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			27
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			27
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			27
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			27
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			27
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MONTOYA) //CONT.// 00292 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 051905 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5113 - 5238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					13
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					13
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					13
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					13

ABELL (PERMIAN-GENERAL) 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC 007912
TEXACO WELL #: 1 RRCID -> 128331 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3046 - 3678

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	47					N	-0-					22
03	47	R	-0-	-0-	-47	-0-					N	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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-

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

01	465	#	219	-0-	-246	-0-	5	1	206	3	N	7					146
							8	9									
02	420	#	288	-0-	-132	-0-	5	1	268	3	N	14					160
							15	9									
03	465	#	29	-0-	-436	-0-	5	1	23	3	N	1					161
							1	9									
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					161
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	8					169
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	6					175

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

01	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	#	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
EBERHARD, W. C. T. WELL #: 1 RRCID -> 067389 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	305	-0-	-129	-0-	210	3	95	9	N	86					171
02	392 #	278	-0-	-114	-0-	194	3	84	9	N	76	167	1			80
03	373 R	373	-0-	-0-	-0-	288	3	85	9	N	77					157
04	300 #	196	-0-	-104	-0-	109	3	87	9	N	79					236
05	310 #	252	-0-	-58	-0-	180	3	72	9	N	65	164	1			137
06	360 #	344	-0-	-16	-0-	261	3	83	9	N	75					212

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

01	992 #	886	-0-	-106	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	896 #	785	-0-	-111	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	992 #	970	-0-	-22	-0-	970	3			N	-0-					-0-
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
*06	991 R	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-

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

01	2387 #	2027	-0-	-360	-0-	1997	3	30	9	Y	27					146
02	2721 R	2721	-0-	-0-	-0-	2692	3	29	9	Y	26					172
03	2914 R	2914	-0-	-0-	-0-	2885	3	29	9	Y	26					198
04	2653 R	2653	-0-	-0-	-0-	2627	3	26	9	Y	24	43	1			179
05	2387 #	2078	-0-	-309	-0-	2049	3	29	9	Y	26					205
06	2310 #	1289	-0-	-1021	-0-	1285	3	4	9	Y	4					209

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

01	8649 #	16	-0-	-8633	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	7252 #	6241	-0-	-1011	-0-	6241	3			N	-0-					-0-
03	8029 #	6907	-0-	-1122	-0-	6907	3			N	-0-					-0-
04	7770 #	5729	-0-	-2041	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
05	6913 #	4086	-0-	-2827	-0-	4086	3			N	-0-					-0-
06	6690 #	3008	-0-	-3682	-0-	3008	3			N	-0-					-0-

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

01	248 #	3	-0-	-245	-0-	3	2			N	-0-					19
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					19
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					19
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					19
*05	8 #	-0-	-0-	-8	-0-					N	2					21
*06	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					23

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

01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					96
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					98
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					100

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS

OLSEN ENERGY INC. 621750

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					164
02	588 #	486	-0-	-102	-0-	484	2	2	9	N	2					166
03	680 R	680	-0-	-0-	-0-	665	2	15	9	N	14					180
04	690 #	608	-0-	-82	-0-	596	2	12	9	N	11	162	1			29
05	713 #	617	-0-	-96	-0-	604	2	13	9	N	12					41
06	690 #	548	-0-	-142	-0-	537	2	11	9	N	10					51

ROCA PRODUCTION, INC. 722193

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

01	508 R	508	-0-	-0-	-0-	501	3	7	9	N	6					174
02	577 R	577	-0-	-0-	-0-	573	3	4	9	N	4					178
03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	594	3	8	9	N	7					185
04	596 R	596	-0-	-0-	-0-	587	3	9	9	N	8					193
05	651 #	279	-0-	-372	-0-	270	3	9	9	N	8					201
06	630 #	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					201

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

*12	590 R	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10					170
*01	801 R	801	-0-	-0-	-0-	795	3	6	9	N	5	163	1			12
*02	664 R	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					13
*03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					13
*04	836 R	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					13
*05	853 R	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					13
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					13

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

01	1023 #	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1036 #	912	-0-	-124	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1147 #	1029	-0-	-118	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	908	-0-	-202	-0-	908	3			N	-0-					-0-
05	1023 #	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	434 #	262	-0-	-172	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	420 #	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	480 #	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	310 #	268	-0-	-42	-0-	253	3	15	9	N	14					154
02	322 R	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9	N	13					167
03	344 R	344	-0-	-0-	-0-	327	3	17	9	N	15					182
04	347 R	347	-0-	-0-	-0-	334	3	13	9	N	12	167	1			27
*05	343 R	343	-0-	-0-	-0-	332	3	11	9	N	10					37
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

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

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

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	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	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	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
04	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
05	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1095	-0-	-195	-0-	1095	3			N	-0-					-0-

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

01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1757	3	32	9	N	29					101
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1580	3	34	9	N	31					132
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1586	3	40	9	N	36					168
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1576	3	36	9	N	33					201
05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1594	3	22	9	N	20	172	1			49
06	1530 N	1420	-0-	-110	-0-	1379	3	41	9	N	37					86

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

01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	995	-0-	-445	-0-	995	3			N	-0-					-0-
05	1488 N	74	-0-	-1414	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	932	-0-	-298	-0-	932	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

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1612 #	631	-0-	-981	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	455	-0-	-1001	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	1612 #	420	-0-	-1192	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	1230 #	928	-0-	-302	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	2408 R	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
*06	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	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	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

01	2418 X	2341	-0-	-77	-0-	2341	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	2141	-0-	-71	-0-	2141	2		N	-0-			-0-
03	2449 X	2426	-0-	-23	-0-	2426	2		N	-0-			-0-
04	2370 X	2190	-0-	-180	-0-	2190	2		N	-0-			-0-
05	2356 N	2185	-0-	-171	-0-	2185	2		N	-0-			-0-
06	2340 N	2001	-0-	-339	-0-	2001	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

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-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			107

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

01	775 N	653	-0-	-122	-0-	653	2		N	-0-			-0-
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		N	-0-			-0-
04	630 N	472	-0-	-158	-0-	472	2		N	-0-			-0-
*05	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
06	540 N	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	81 N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-

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

01	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	47	-0-	-9	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60 N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

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

01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	465 N	13	-0-	-452	-0-	1	1	12	3	N	-0-					1
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					1
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					1
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					1
*06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 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 #: 5093 RRCID -> 228889 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 3505 PERF. 3078 - 3395

01	186 N	171	-0-	-15	-0-	16	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	14	1	149	3	N	-0-					-0-
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	180 N	133	-0-	-47	-0-	11	1	122	3	N	-0-					-0-
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-

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

01	217 N	202	-0-	-15	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217 N	205	-0-	-12	-0-	19	1	186	3	N	-0-					-0-
04	210 N	97	-0-	-113	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
05	248 N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	5	1			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	5	1			18
06	14B2	EXT	16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-	18	1			-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2609 RRCID -> 233105 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2246 - 2890

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	45	X	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234158 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3398 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					17
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	-0-					17
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					17
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					17
05	93 N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					17
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	N	-0-					17

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

01	992 N	954	-0-	-38	-0-	89	1	863	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	74	1	764	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	961 N	933	-0-	-28	-0-	86	1	847	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930 N	849	-0-	-81	-0-	71	1	776	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	930 N	851	-0-	-79	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900 N	813	-0-	-87	-0-	64	1	749	3	N	-0-					-0-

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

01	279 N	260	-0-	-19	-0-	23	1	226	3	N	10					157
						11	9									
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	20	1	208	3	N	6					163
						7	9									
03	248 N	247	-0-	-1	-0-	22	1	221	3	N	4					167
						4	9									
04	240 N	205	-0-	-35	-0-	17	1	186	3	N	2					169
						2	9									
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	17	1	194	3	N	4					173
						4	9									
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	15	1	172	3	N	2					175
						2	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	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
05	62 N	36	-0-	-26	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60 N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	14	1	148	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	15	1	168	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	77	3	N	35					185
							39	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	25					210
							28	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	44	192	1			62
							48	9									
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	43					105
							47	9									
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	42					147
							46	9									
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	140	3	N	28	2	8			173
							31	9									

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922 X	1687	-0-	-235	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1680 X	1500	-0-	-180	-0-	132	1	1366	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1705 N	1674	-0-	-31	-0-	154	1	1518	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1620 N	1432	-0-	-188	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1674 N	1468	-0-	-206	-0-	119	1	1349	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620 N	1331	-0-	-289	-0-	105	1	1225	3	N	1					1
						1	9									

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

01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	3	N	-0-					9
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	1	1	1			9
						1	9									
03	341 N	340	-0-	-1	-0-	31	1	309	3	N	-0-					9
04	390 N	301	-0-	-89	-0-	25	1	276	3	N	-0-					9
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	24	1	277	3	N	-0-					9
06	330 N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					8

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

01	961 N	905	-0-	-56	-0-	85	1	818	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	840 N	788	-0-	-52	-0-	70	1	717	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	81	1	793	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	68	1	739	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	868 N	809	-0-	-59	-0-	66	1	743	3	N	-0-					-0-
06	840 N	761	-0-	-79	-0-	60	1	701	3	N	-0-					-0-

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

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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	N	-0-					-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	180 N	136	-0-	-44	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
05	155 N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150 N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-

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

01	217 N	142	-0-	-75	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
02	224 N	119	-0-	-105	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-

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

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

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

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

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-

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

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

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

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

ALPINE HIGH (CONS) 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION 027200
MONT BLANC WELL #: 1H RRCID -> 281865 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12217 - 16523

01	392564	-0-	-0-	-392564	1014282				N	2	182	1		216
02	1014282 X	-0-	-0-	-1014282	-0-				N	-0-				216
03	529108 X	-0-	-0-	-529108	-0-				N	-0-				216
04	512040 X	9557	-0-	-502483	-0-	62	1	1319	3	N	-0-			216
						8176	4							
*05	529108 X	242704	-0-	-286404	-0-	155	1	148215	2	Y	515	363	1	368
						93767	4	567	9					
*06	274852 X	274852	-0-	-0-	-0-	150	1	247145	2	Y	238	403	1	203
						27295	4	262	9					

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	69	-0-	-55	-0-	38	2	31	9	N	28	30	1			9
02	112	X	43	-0-	-69	-0-	43	2			N	-0-					9
03	124	X	57	-0-	-67	-0-	55	2	2	9	N	2					11
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	2	N	-0-					11
05	62	X	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	2	N	-0-					11
06	60	X	55	-0-	-5	-0-	2	1	47	2	N	5					16
							6	9									

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	775	#	590	-0-	-185	-0-	590	2			N	-0-					43
02	896	#	618	-0-	-278	-0-	618	2			N	-0-					43
03	992	#	931	-0-	-61	-0-	931	2			N	-0-					43
04	960	#	382	-0-	-578	-0-	382	2			N	-0-					43
05	724	R	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					43
06	900	#	372	-0-	-528	-0-	372	2			N	-0-					43

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

01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	342	3	32	9	Y	29	29	0			1
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	308	3	26	9	Y	24	24	0			1
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	341	3	28	9	Y	25	25	0			1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	327	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	324	3	28	9	Y	25	25	0			1
06	330	N	262	-0-	-68	-0-	258	3	4	9	Y	4	5	0			-0-

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

01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			Y	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					-0-
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	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 (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JTL OPERATING CO., INC 448052
SCHARBAUER -J- WELL #: 1 RRCID -> 187401 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 4000 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	604	-0-	-481	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

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

01	75	X	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	93	X	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	X	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-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		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-

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	-0-					-0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

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

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
COLE WELL #: 1 RRCID -> 061560 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

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

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-

JTL OPERATING CO., INC 448052
CUMMINS, H. E. WELL #: 3 RRCID -> 180364 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 4175 PERF. 2650 - 2850

01	93 X	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
02	84 X	40	-0-	-44	-0-	40	2		N	-0-			-0-
03	93 X	72	-0-	-21	-0-	72	2		N	-0-			-0-
04	90 X	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
*05	90 X	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
*06	81 X	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

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

01	279 N	121	-0-	-158	-0-	121	2		N	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*06	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC 247756
UNIVERSITY F WELL #: 1541 RRCID -> 281706 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10838 - 10872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	23201	-0-	2679	116065	22491	3	710	9	Y	645	639	1			38
02	18536	20021	-0-	1485	117550	19451	3	570	9	Y	518	517	1			39
03	20522	21978	-0-	1456	119006	19259	3	2119	4	Y	545	551	1			33
						600	9									
04	19860	19092	-0-	-768	118238	17400	3	1166	4	Y	478	476	1			35
						526	9									
05	20522	14723	-0-	-5799	112439	13929	3	280	4	Y	467	478	1			24
						514	9									
06	19860	NO RPT	-0-	-19860	92579					Y	NO RPT					24

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

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-

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

01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					217
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					217
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

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

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

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

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-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
PAUL "A" WELL #: 1 RRCID -> 061567 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 3416 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					105
02	28	N	14	-0-	-14 B	-0-	14	1			N	-0-					105
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	1			N	-0-					105
04	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	1			N	-0-					105
05	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					105
06	14	N	-0-	-0-	-14 B	-0-					N	-0-					105

SHEARER WELL #: 2BC RRCID -> 168846 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 3203 - 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	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	34	1	74	9	N	67					174
02	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	20	1	70	9	N	64					238
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	62	N	29	-0-	-33 B	-0-	22	1	7	9	N	6	174	1			70
04	90	N	63	-0-	-27 B	-0-	22	1	41	9	N	37					107
05	93	N	56	-0-	-37 B	-0-	3	1	53	9	N	48					155
*06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	2	1	33	9	N	30					185

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	806 X	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
05	1296 X	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
*06	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	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-

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

01	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			N	-0-					70
02	1988 N	1647	-0-	-341	-0-	1647	3			N	-0-					70
03	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					70
04	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2169	3			N	-0-					70
05	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-					70
06	2220 N	2103	-0-	-117	-0-	2103	3			N	-0-					70

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

01	T. A.	49	-0-	49	188	49	3			Y	-0-					21
02	T. A.	51	-0-	51	239	51	3			Y	-0-					21
03	291 X	52	-0-	-239	-0-	52	3			Y	-0-					21
04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	58	3	3	9	Y	3					24
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	40	3	6	9	Y	5					29
06	60 N	42	-0-	-18	-0-	20	3	22	9	Y	20					49

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-

APOLLO (ATOKA) //CONT.// 03293 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WINK AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 128750 COMPL. DATE 08/04/1988 TOTAL DEPTH 19038 PERF.12946 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 N	594	-0-	-150	-0-	594	3			N	-0-					108
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					108
03	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					108
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					108
05	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					108
06	990 N	828	-0-	-162	-0-	828	3			N	-0-					108

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

01	T. A.	3441	-0-	3441	10008	3433	2	8	9	N	7					34
02	T. A.	3126	-0-	3126	13134	3122	2	4	9	N	4					38
03	15249 X	2115	-0-	-13134	-0-	2115	2			N	-0-					38
04	3330 X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					38
05	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					38
06	3360 X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					38

UNIVERSITY BLK 21 GU WELL #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

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

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
UNIV. BLK. 21 GU SWD WELL #: 1 RRCID -> 060002 COMPL. DATE 10/22/1974 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

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
FELIX WATER, LLC 265326
UNIVERSITY "21-34" WELL #: 1 RRCID -> 237045 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 17760 PERF. 5090 - 6217

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

APOLLO, EAST (WOLFCAMP) 03294 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961

UNIVERSITY BLK. 21 WELL #: 231 RRCID -> 194144 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 20683 PERF.11638 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1248	-0-	-302	-0-	155	1	1093	2	N	-0-					66
02	1400	N	1148	-0-	-252	-0-	120	1	1025	2	N	3					69
							3	9									
03	1488	N	906	-0-	-582	-0-	100	1	800	2	N	5					74
							6	9									
04	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					74
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					74
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					74

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	3672	-0-	-1567	-0-	155	1	3216	2	N	274	188	1			200
							301	9									
02	4732	X	3683	-0-	-1049	-0-	140	1	2559	2	N	240	343	1			97
							720	4	264	9							
03	4061	X	3599	-0-	-462	-0-	155	1	3173	2	N	246	189	1			154
							271	9									
04	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					154
05	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					154
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					154

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					102
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					102
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					102
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	155	1	917	2	N	54	165	1			104
							59	9									
02	935	X	935	-0-	-0-	-0-	120	1	758	2	N	52					156
							57	9									
03	1333	X	498	-0-	-835	-0-	100	1	359	2	N	35					191
							39	9									
04	1290	X	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					191
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					191
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					191

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5050	2	169	9	N	154	179	1			76
02	3948	X	3720	-0-	-228	-0-	3000	2	580	4	N	127					203
							140	9									
03	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	3199	2	10	9	N	9	160	1			52
04	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					52
05	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					52
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT					52

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					117
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					117
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					117
04	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					117
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117
06	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					117

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	739	-0-	-160	-0-	654	2	85	9	N	77					140
02	934	X	934	-0-	-0-	-0-	875	2	59	9	N	54					194
03	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1144	2	136	9	N	124	175	1			143
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	847	2	4	9	N	4					147
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1283	2	80	9	N	73					220
06	990	N	771	-0-	-219	-0-	750	2	21	9	N	19					239

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

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

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

01	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	35195	2	604	9	Y	549	354	0			563
02	35241	X	35241	-0-	-0-	-0-	34628	2	613	9	Y	557	685	0			435
03	38351	X	38351	-0-	-0-	-0-	37349	2	1002	9	Y	911	719	0			627
04	38412	X	38412	-0-	-0-	-0-	37761	2	651	9	Y	592	536	0			683
05	40048	X	40048	-0-	-0-	-0-	39347	2	701	9	Y	637	704	0			616
*06	37857	X	37857	-0-	-0-	-0-	37264	2	593	9	Y	539	524	0			631

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

01	72044	X	58338	-0-	-13706	-0-	56576	2	1762	9	Y	1602	368	0	1090	1	812
02	56023	X	56023	-0-	-0-	-0-	54334	2	1689	9	Y	1535	736	0	1109	1	502
03	61380	X	59907	-0-	-1473	-0-	58171	2	1736	9	Y	1578	380	0	1251	1	449
04	59400	X	55340	-0-	-4060	-0-	53761	2	1579	9	Y	1435	369	0	726	1	789
05	61380	X	57578	-0-	-3802	-0-	55867	2	1711	9	Y	1555	744	0	1100	1	500
06	59400	X	55792	-0-	-3608	-0-	54252	2	1540	9	Y	1400	369	0	1097	1	434

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

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

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	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					50
02	700 #	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					50
*03	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	50	7			-0-
04	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATHENS (DEVONIAN) 04223 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COYOTE OIL & GAS, INC. 186310
MARATHON STATE "NT" WELL #: 1 RRCID -> 063066 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3727 - 3836

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 -> 155100 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13270 PERF.12760 - 12777

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

CLEVELAND, REESE "29" WELL #: 1 RRCID -> 170325 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 4000 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2017 - P/A 04/17/17

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	31 X	27	-0-	-4	-0-	24	2	3	9	Y	3	3	1			4
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	22	2	1	9	Y	1					5
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	27	2	3	9	Y	3	4	1			4
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	18	2	2	9	Y	2	4	1			2
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	13	2	6	9	Y	5	4	1			3
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	2	2	9	Y	2	3	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2163	-0-	-751	-0-	2149	2	14	9	Y	13	17	1			18
02	2520	X	1980	-0-	-540	-0-	1971	2	9	9	Y	8					26
03	2821	X	2432	-0-	-389	-0-	2418	2	14	9	Y	13	18	1			21
04	2730	X	1635	-0-	-1095	-0-	1625	2	10	9	Y	9	18	1			12
05	2821	X	1142	-0-	-1679	-0-	1121	2	21	9	Y	19	18	1			13
06	2340	X	889	-0-	-1451	-0-	875	2	14	9	Y	13	17	1			9

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

01	744	N	637	-0-	-107	-0-	591	2	46	9	Y	42	52	1			55
02	728	N	567	-0-	-161	-0-	542	2	25	9	Y	23					78
03	806	N	707	-0-	-99	-0-	666	2	41	9	Y	37	53	1			62
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	447	2	30	9	Y	27	53	1			36
05	620	N	370	-0-	-250	-0-	308	2	62	9	Y	56	53	1			39
06	690	N	284	-0-	-406	-0-	241	2	43	9	Y	39	52	1			26

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

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	108	2	45	9	Y	41	50	1			53
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	99	2	24	9	Y	22					75
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	122	2	40	9	Y	36	51	1			60
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	82	2	29	9	Y	26	51	1			35
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	56	2	59	9	Y	54	51	1			38
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	44	2	41	9	Y	37	50	1			25

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

01	1271	X	951	-0-	-320	-0-	921	2	30	9	Y	27	34	1			36
02	1092	N	863	-0-	-229	-0-	845	2	18	9	Y	16					52
03	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	1037	2	26	9	Y	24	35	1			41
04	930	N	717	-0-	-213	-0-	697	2	20	9	Y	18	35	1			24
05	961	N	521	-0-	-440	-0-	480	2	41	9	Y	37	35	1			26
06	1020	N	404	-0-	-616	-0-	375	2	29	9	Y	26	35	1			17

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	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	2			N	-0-					29
02	3416	X	3345	-0-	-71	-0-	3345	2			N	-0-					29
03	3844	X	3487	-0-	-357	-0-	3487	2			N	-0-					29
04	3720	X	2808	-0-	-912	-0-	2808	2			N	-0-					29
05	3844	X	3034	-0-	-810	-0-	3034	2			N	-0-					29
06	3660	X	2731	-0-	-929	-0-	2731	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	846	3	21	9	Y	19					19
04	889	N	889	-0-	-0-	-0-	724	3	165	9	Y	150	83	1			86
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	896	3	48	9	Y	44	99	1			31
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	475	3	25	9	Y	23	26	1			28

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

01	1395	X	1347	-0-	-48	-0-	1347	3			N	-0-					153
02	1232	X	1213	-0-	-19	-0-	1213	3			N	-0-					153
03	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					153
04	1320	X	1313	-0-	-7	-0-	1313	3			N	-0-					153
05	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					153
06	1320	X	1300	-0-	-20	-0-	1300	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

01	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	784	#	693	-0-	-91	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	868	#	759	-0-	-109	-0-	759	2			N	-0-					-0-
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	806	#	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	780	#	688	-0-	-92	-0-	688	2			N	-0-					-0-

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

01	2976	#	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					135
02	2688	#	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					135
03	2976	#	2863	-0-	-113	-0-	2863	2			N	-0-					135
04	2880	#	1994	-0-	-886	-0-	1994	2			N	-0-					135
05	2976	#	2727	-0-	-249	-0-	2727	2			N	-0-					135
06	2760	#	2483	-0-	-277	-0-	2483	2			N	-0-					135

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

01	1953	#	1287	-0-	-666	-0-	1276	3	11	9	N	10					43
02	1764	#	1259	-0-	-505	-0-	1248	3	11	9	N	10					53
03	1953	#	1650	-0-	-303	-0-	1639	3	11	9	N	10					63
04	1860	#	1461	-0-	-399	-0-	1450	3	11	9	N	10					73
05	1519	#	1184	-0-	-335	-0-	1173	3	11	9	N	10					83
06	1590	#	541	-0-	-1049	-0-	541	3			N	-0-					83

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

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

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	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2851	3	13	9	N	12					87
02	2576 N	1974	-0-	-602	-0-	1974	3			N	-0-					87
03	3100 N	3206	-0-	106	106	3206	3			N	-0-					87
04	2820 N	2714	-0-	-106	-0-	2714	3			N	-0-					87
05	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	2450	3	2	9	N	2	1	8			88
06	2760 X	2235	-0-	-525	-0-	2229	3	6	9	N	5					93

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

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1350	3	7	9	N	6					235
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					235
03	837 N	624	-0-	-213	-0-	623	3	1	9	N	1	172	1			64
04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					64
05	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					64
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					64

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

01	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2272	3	4	9	N	4	175	1			23
02	2072 N	1698	-0-	-374	-0-	1697	3	1	9	N	1					24
03	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2495	3	31	9	N	28					52
04	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2586	3	22	9	N	20					72
05	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2503	3	12	9	N	11					83
06	2310 N	2214	-0-	-96	-0-	2200	3	14	9	N	13					96

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

01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					184
02	840 N	825	-0-	-15	-0-	818	3	7	9	N	6					190
03	930 N	929	-0-	-1	-0-	914	3	15	9	N	14					204
04	900 N	888	-0-	-12	-0-	852	3	36	9	N	33					237
05	899 N	842	-0-	-57	-0-	820	3	22	9	N	20					257
*06	906 N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	N	3					260

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					406
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					406
03	1085	X	1045	-0-	-40	-0-	949	3	96	9	N	87					493
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3195	3	318	9	N	289	520	1			262
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2060	3	212	9	N	193	179	1			276
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1548	3	166	9	N	151	172	1			255

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

01	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	3947	3	177	9	N	161	177	1			371
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3301	3	135	9	N	123	182	1			312
03	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3924	3	139	9	N	126					438
04	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3464	3	95	9	N	86	357	1			167
05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4121	3	187	9	N	170					337
*06	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	3925	3	150	9	N	136	361	1			112

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

01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2561	2	15	9	N	14					142
02	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2241	2	15	9	N	14					156
03	2759	N	2534	-0-	-225	-0-	2460	2	74	9	N	67					223
04	2490	N	2381	-0-	-109	-0-	2374	2	7	9	N	6					229
05	2511	N	2461	-0-	-50	-0-	2441	2	20	9	N	18	183	1			64
06	2460	N	2365	-0-	-95	-0-	2355	2	10	9	N	9					73

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	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2561	2	65	9	N	59					66
02	2800	N	4296	-0-	1496	1496	4260	2	36	9	N	33					99
03	3100	N	3396	-0-	296	1792	3396	2			N	-0-					99
04	3000	N	2627	-0-	-373	1419	2627	2			N	-0-					99
05	5679	X	4260	-0-	-1419	-0-	4224	2	36	9	N	33					132
*06	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					132

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

01	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					159
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					159
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					159
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					159
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					159
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			N	-0-					159

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

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

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

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-

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	DLQ G-10	-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-

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

01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	34 73	1 9	1115	3	Y	66	63	0	11
02	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	30 73	1 9	1030	3	Y	66	65	0	12
03	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	31 90	1 9	1325	3	Y	82	84	0	10
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30 76	1 9	1300	3	Y	69	68	0	11
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30 75	1 9	1299	3	Y	68	70	0	9
*06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28 76	1 9	1612	3	Y	69	71	0	7

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	4296	3	7	9	N	6					228
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4773	3	7	9	N	6					234
03	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3700	3	6	9	N	5					239
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	4429	3	3	9	N	3					242
05	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4689	3	2	9	N	2	180	1			64
*06	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	4689	3	9	9	N	8					72

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
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

01	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	147	2	807	4	N	82					437
						90	9									
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	890	2	184	4	N	211	369	1			279
						232	9									
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	N	186	189	1			276
						149	4	205	9							
04	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	36	1	753	2	N	170	186	1			260
						220	4	187	9							
05	1457 N	933	-0-	-524	-0-	21	1	441	2	N	80	171	1			169
						383	4	88	9							
06	1230 N	34	-0-	-1196	-0-	2	1	32	2	N	-0-					169

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 (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

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-

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	248 N	148	-0-	-100	-0-	101	2	47	9	N	43					400
02	140 N	90	-0-	-50	-0-	45	2	45	9	N	41					441
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	171	2	67	9	N	61					502
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	116	2	23	9	N	21					523
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	102	2	42	9	N	38					561
06	240 N	191	-0-	-49	-0-	139	2	52	9	N	47	374	1			234

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

01	2573 N	2569	-0-	-4	-0-	2569	2		Y	-0-			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2		Y	-0-			-0-
03	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		Y	-0-			-0-
04	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	2435	2		Y	-0-			-0-
05	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2		Y	-0-			-0-
06	2460 N	2410	-0-	-50	-0-	2410	2		Y	-0-			-0-

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

01	10199 X	9624	-0-	-575	-0-	9624	2		N	-0-			93
02	9130 X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	2		N	-0-			93
03	9924 X	9924	-0-	-0-	-0-	9924	2		N	-0-			93
04	9300 X	9006	-0-	-294	-0-	9006	2		N	-0-			93
05	10106 X	9071	-0-	-1035	-0-	9071	2		N	-0-			93
06	9780 X	8586	-0-	-1194	-0-	8586	2		N	-0-			93

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

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

01	11067 X	10557	-0-	-510	-0-	10557	3		N	-0-			-0-
02	8996 X	8996	-0-	-0-	-0-	8987	3	9 9	N	8			8
03	9610 X	9320	-0-	-290	-0-	9320	3		N	-0-			8
04	10345 X	10345	-0-	-0-	-0-	10345	3		N	-0-			8
05	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	3		N	-0-			8
*06	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	3		N	-0-			8

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

01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	109	2	6 9	Y	5			171
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	62	2	1 9	Y	1			172
03	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1267	2	21 9	Y	19			191
04	3000 N	4248	-0-	1248	1248	4196	2	52 9	Y	47			238
05	3100 N	5053	-0-	1953	3201	5046	2	7 9	Y	6			244
*06	3000 N	3602	-0-	602	3803	3602	2		Y	-0-			244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	6646	-0-	-236	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	6216	X	6051	-0-	-165	-0-	6051	3			N	-0-					-0-
03	6882	X	6514	-0-	-368	-0-	6514	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6279	-0-	-261	-0-	6279	3			N	-0-					-0-
05	6696	X	6474	-0-	-222	-0-	6474	3			N	-0-					-0-
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	3			N	-0-					-0-

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

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	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	5859	X	212	-0-	-5647	-0-	212	3			N	-0-					104
02	19153	X	19153	-0-	-0-	-0-	19140	3	13	9	N	12					116
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					116
04	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	8102	3	2	9	N	2					118
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8120	3	1	9	N	1					119
*06	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7184	3	1	9	N	1					120

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

01	961	X	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					223
02	840	X	692	-0-	-148	-0-	692	3			N	-0-					223
03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					223
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	3			N	-0-					223
05	775	X	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					223
06	750	X	527	-0-	-223	-0-	527	3			N	-0-					223

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

01	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					113
02	1008	N	860	-0-	-148	-0-	860	3			N	-0-					113
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			N	-0-					113
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					113
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					113
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					113

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

01	8720	X	8720	-0-	-0-	-0-	8695	3	13	4	Y	11	12	1			4
							12	9									
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5431	3	17	9	Y	15	11	1			8
03	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6188	3	3	4	Y	17	19	1			6
							19	9									
04	3120	X	1945	-0-	-1175	-0-	1894	3	1	4	Y	45	32	1			19
							50	9									
05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3246	3	6	4	Y	26	27	1			18
							29	9									
*06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3672	3	2	4	Y	10	19	1			9
							11	9									

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
THORNTON, JIM 80 WELL #: 1HL RRCID -> 189157 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13533 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	9356	3			N	-0-					115
02	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	3			N	-0-					115
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					115
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					113
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-					113
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					113

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

01	7254	X	5213	-0-	-2041	-0-	5212	3	1	9	N	1					23
02	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8597	3	2	9	N	2					25
03	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	3			N	-0-					25
04	5633	X	5633	-0-	-0-	-0-	5633	3			N	-0-					25
05	3844	X	3609	-0-	-235	-0-	3609	3			N	-0-					25
06	3720	X	3315	-0-	-405	-0-	3315	3			N	-0-					25

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

01	15493	X	15493	-0-	-0-	-0-	15491	3	2	9	N	2					203
02	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					206
03	13421	X	13421	-0-	-0-	-0-	13418	3	3	9	N	3					209
04	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	11716	3	1	9	N	1					210
05	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	13025	3	3	9	N	3					213
*06	11475	X	11475	-0-	-0-	-0-	11474	3	1	9	N	1					214

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	2915	R	2915	-0-	-0-	-0-	2884	3	31	9	N	28					250
02	3022	R	3022	-0-	-0-	-0-	2990	3	32	9	N	29	162	1			117
03	3192	R	3192	-0-	-0-	-0-	3159	3	33	9	N	30	106	1			41
04	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2844	3	31	9	N	28					69
05	3348	#	3039	-0-	-309	-0-	3006	3	33	9	N	30					99
06	3240	#	2914	-0-	-326	-0-	2883	3	31	9	N	28					127

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-

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

BEVERLY (QUEEN) 07661 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
IOWA REALTY TRUST "S" WELL #: 1 RRCID -> 160469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2044 PERF. 1790 - 2024

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					45
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					45
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					45
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					45
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					45
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					45

JANN "A" WELL #: 2 RRCID -> 161408 COMPL. DATE 06/24/1981 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	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					62
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	2			N	-0-					62
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					62
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					62
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					62
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					62

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					43
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					43
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					43
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					43
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					43

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	N	736	-0-	-1364	1525	697	3	39	9	Y	35					102
02	2142	N	617	-0-	-1525	-0-	610	3	7	9	Y	6	82	1			26
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					26
04	720	N	612	-0-	-108	-0-	612	3			Y	-0-					26
*05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41					67
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	453	3	74	9	Y	67					134

BIG SPRING (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 08044 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
GRENADIER ENERGY PARTNERS II,LLC//CONT.// 332472
BROUGHTON-WISE WELL #: 1 RRCID -> 133914 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9282 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					195
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					195
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					195
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					195
*05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					195
06	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	124	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	X	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	106	-0-	-2591	-0-	16	1	90	3	N	-0-					-0-
04	2610	X	159	-0-	-2451	-0-	22	1	137	3	N	-0-					-0-
05	2697	X	243	-0-	-2454	-0-	33	1	210	3	N	-0-					-0-
*06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	27	1	144	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	224	#	30	-0-	-194	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	2	8	9	Y	7	14	1			7
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					7
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	5	2	4	9	Y	4	7	1			4
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					4
06	30	X	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-	3	1			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	10	2	7	9	Y	6	15	1			6
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	5	2	7	9	Y	6	6	1			6
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	7	2	3	9	Y	3	6	1			3
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			Y	-0-					3
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	2	1			1

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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
04	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	9	X	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					-0-

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

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	14	X	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

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

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	844	2	88	9	Y	80	42	1			58
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	350	2	56	9	Y	51	79	1			30
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	24					54
04	900	N	549	-0-	-351	-0-	455	2	94	9	Y	85	94	1			45
05	930	X	554	-0-	-376	-0-	500	2	54	9	Y	49					94
06	900	X	454	-0-	-446	-0-	400	2	54	9	Y	49	115	1			28

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	26	-0-	-904	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	840 #	25	-0-	-815	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	930 #	25	-0-	-905	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	900 #	17	-0-	-883	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	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	372	#	315	-0-	-57	-0-	22	2	293	9	N	266	338	1			204
02	364	#	235	-0-	-129	-0-	4	2	231	9	N	210	171	1			243
03	403	#	264	-0-	-139	-0-	9	2	255	9	N	232	354	1			121
04	390	#	245	-0-	-145	-0-	13	2	232	9	N	211	180	1			152
05	310	#	285	-0-	-25	-0-	30	2	255	9	N	232	174	1			210
06	300	#	255	-0-	-45	-0-	16	2	239	9	N	217	170	1			257

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6936	-0-	-8	-0-	6911	3	25	9	Y	23					39
02	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	6226	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	7099	X	6836	-0-	-263	-0-	6812	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	6870	X	6575	-0-	-295	-0-	6551	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6718	3	18	9	Y	16					28
06	6720	X	6533	-0-	-187	-0-	6515	3	18	9	Y	16	29	1			15

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

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	51	1	568	3	N	9					55
							10	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	587	3	N	4					59
							4	9									
03	837	N	595	-0-	-242	-0-	593	3	2	9	N	2					61
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	353	3	1	9	N	1					62
05	713	N	400	-0-	-313	-0-	400	3			N	-0-					62
06	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	3			N	-0-					62

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	1054	N	878	-0-	-176	-0-	878	2			N	-0-					-0-
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	2			N	-0-					-0-
05	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	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	5332	X	5260	-0-	-72	-0-	5259	2	1	9	Y	1	2	1			2
02	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5003	2	42	9	Y	38					40
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5547	2	10	9	Y	9					49
04	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5506	2	6	9	Y	5					54
05	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-					54
06	5400	X	5139	-0-	-261	-0-	5139	2			Y	-0-					54

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

01	10044	X	7591	-0-	-2453	-0-	7578	2	13	9	Y	12	35	1			54
02	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6959	2	2	9	Y	2					56
03	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	6986	2	3	9	Y	3					59
04	6720	X	6684	-0-	-36	-0-	6677	2	7	9	Y	6					65
05	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			Y	-0-					65
06	6720	X	6331	-0-	-389	-0-	6331	2			Y	-0-					65

PYOTE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 U RRCID -> 046095 COMPL. DATE 02/16/1969 TOTAL DEPTH 17274 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 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 U RRCID -> 047153 COMPL. DATE 09/03/1969 TOTAL DEPTH 16980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1829 N	1213	-0-	-616	-0-	1198	3	1	4	Y	13	8	1			5
						14	9									
02	1540 N	1518	-0-	-22	-0-	1517	3	1	9	Y	1	5	1			1
03	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1806	3	1	4	Y	16	11	1			6
						18	9									
04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	4	Y	12	13	1			5
						13	9									
05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1749	3	4	4	Y	15	10	1			10
						17	9									
06	1770 N	1564	-0-	-206	-0-	1563	3	1	9	Y	1	10	1			1

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

01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
03	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
04	1440 N	1408	-0-	-32	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	1581 N	1491	-0-	-90	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1470 N	1278	-0-	-192	-0-	1278	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-					-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 B WELL #: 1 U RRCID -> 052064 COMPL. DATE 03/01/1972 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-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 053304 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 16852 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24428 X	22906	-0-	-1522	-0-	22853	3	28	4	Y	23	20	1			8
						25	9									
02	23296 X	20729	-0-	-2567	-0-	20727	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
03	25792 X	23159	-0-	-2633	-0-	23113	3	9	4	Y	34	22	1			12
						37	9									
04	24960 X	22186	-0-	-2774	-0-	22136	3	7	4	Y	39	34	1			17
						43	9									
05	25389 X	23856	-0-	-1533	-0-	23785	3	47	4	Y	22	23	1			16
						24	9									
06	22410 X	20423	-0-	-1987	-0-	20379	3	8	4	Y	33	19	1			30
						36	9									

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

01	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11364	3	15	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
02	11200 X	10468	-0-	-732	-0-	10452	3	1	4	Y	14	9	1			7
						15	9									
03	12400 X	11152	-0-	-1248	-0-	11126	3	5	4	Y	19	19	1			7
						21	9									
04	12000 X	11399	-0-	-601	-0-	11387	3	4	4	Y	7	11	1			3
						8	9									
05	11625 X	11280	-0-	-345	-0-	11256	3	24	4	Y	-0-	3	1			-0-
06	11220 X	9898	-0-	-1322	-0-	9890	3	4	4	Y	4					4
						4	9									

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

01	13362 X	13362	-0-	-0-	-0-	13362	2			Y	-0-					-0-
02	14028 X	10285	-0-	-3743	-0-	10285	2			Y	-0-					-0-
03	25565 X	25565	-0-	-0-	-0-	25565	2			Y	-0-					-0-
04	25792 X	25792	-0-	-0-	-0-	25792	2			Y	-0-					-0-
05	29641 X	29641	-0-	-0-	-0-	29641	2			Y	-0-					-0-
*06	29115 X	29115	-0-	-0-	-0-	29115	2			Y	-0-					-0-

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

01	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-					6
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					6
03	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					6
04	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					6
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					6
06	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					6

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

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

01	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			Y	-0-					-0-
02	9156 X	8654	-0-	-502	-0-	8654	2			Y	-0-					-0-
03	10137 X	9369	-0-	-768	-0-	9369	2			Y	-0-					-0-
04	9810 X	9461	-0-	-349	-0-	9461	2			Y	-0-					-0-
05	9579 X	7784	-0-	-1795	-0-	7784	2			Y	-0-					-0-
06	9270 X	8475	-0-	-795	-0-	8475	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13154 X	13154	-0-	-0-	-0-	13153	3	1	9	Y	1					149
02	12236 X	12231	-0-	-5	-0-	12231	3			Y	-0-					149
03	13888 X	13270	-0-	-618	-0-	13269	3	1	9	Y	1					150
04	13440 X	12709	-0-	-731	-0-	12709	3			Y	-0-					150
05	13888 X	8808	-0-	-5080	-0-	8808	3			Y	-0-					150
06	13110 X	8656	-0-	-4454	-0-	8655	3	1	9	Y	1					151

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

01	27714 X	22755	-0-	-4959	-0-	22681	3	31	4	Y	39	30	1			13
						43	9									
02	25032 X	22728	-0-	-2304	-0-	22670	3	2	4	Y	51	37	1			27
						56	9									
03	27714 X	24054	-0-	-3660	-0-	24000	3	10	4	Y	40	53	1			14
						44	9									
04	25140 X	22831	-0-	-2309	-0-	22767	3	8	4	Y	51	43	1			22
						56	9									
05	25482 X	23747	-0-	-1735	-0-	23664	3	52	4	Y	28	30	1			20
						31	9									
06	24360 X	21491	-0-	-2869	-0-	21415	3	8	4	Y	62	26	1			56
						68	9									

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	21876	X	21876	-0-	-0-	-0-	21851	3	25	9	Y	23					39
02	19264	X	16665	-0-	-2599	-0-	16647	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	22064	X	22064	-0-	-0-	-0-	22040	3	24	9	Y	22	29	1			19
04	20640	X	18562	-0-	-2078	-0-	18538	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	21328	X	18778	-0-	-2550	-0-	18760	3	18	9	Y	16					28
06	20640	X	19929	-0-	-711	-0-	19911	3	18	9	Y	16	29	1			15

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	6355	X	5453	-0-	-902	-0-	5453	2			N	-0-					188
02	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					188
03	6603	X	5244	-0-	-1359	-0-	5244	2			N	-0-					188
04	6390	X	5668	-0-	-722	-0-	5668	2			N	-0-					188
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	7288	2			N	-0-					188
06	5910	X	5586	-0-	-324	-0-	5586	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	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2733	3	4	9	N	4					44
02	2016	N	1288	-0-	-728	-0-	1275	3	13	9	N	12					56
03	2232	N	2198	-0-	-34	-0-	2194	3	4	9	N	4					60
04	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					60
05	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	3			N	-0-					60
*06	2622	N	2602	-0-	-20	-0-	2602	3			N	-0-					60

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	6200	X	3107	-0-	-3093	-0-	3100	3	7	9	N	6					37
02	4592	X	2382	-0-	-2210	-0-	2378	3	4	9	N	4					41
03	5084	X	1895	-0-	-3189	-0-	1895	3			N	-0-					41
04	4920	X	3067	-0-	-1853	-0-	3067	3			N	-0-					41
05	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4384	3	12	9	N	11					52
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	6					58

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	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	6998	2	52	9	Y	47	139	1			214
02	4676	X	3994	-0-	-682	-0-	3986	2	8	9	Y	7					221
03	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	8609	2	14	9	Y	13					234
04	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6650	2	25	9	Y	23					257
05	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			Y	-0-					257
06	5010	X	4509	-0-	-501	-0-	4508	2	1	9	Y	1					258

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	7192	X	5088	-0-	-2104	-0-	5082	3	5	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
02	6328	X	4835	-0-	-1493	-0-	4835	3			Y	-0-					-0-
03	7006	X	5238	-0-	-1768	-0-	5236	3	2	4	Y	-0-					-0-
04	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5032	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5568	3	11	4	Y	14	4	1			10
							15	9									
*06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5336	3	2	4	Y	-0-	10	1			-0-

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

01	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	406	-0-	-44	-0-	406	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	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	26959	2	317	9	N	288	182	1			238
02	25116	X	21467	-0-	-3649	-0-	21192	2	275	9	N	250	371	1			117
03	27807	X	18667	-0-	-9140	-0-	18423	2	244	9	N	222	186	1			153
04	26910	X	19934	-0-	-6976	-0-	19717	2	217	9	N	197	189	1			161
05	27280	X	20227	-0-	-7053	-0-	20010	2	217	9	N	197	185	1			173
06	26400	X	22150	-0-	-4250	-0-	21962	2	188	9	N	171	183	1			161

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

01	22260	X	22260	-0-	-0-	-0-	22225	3	27	4	Y	7	14	1			2
							8	9									
02	19684	X	19647	-0-	-37	-0-	19637	3	2	4	Y	7	5	1			4
							8	9									
03	21793	X	21301	-0-	-492	-0-	21270	3	10	4	Y	19	16	1			7
							21	9									
04	21540	X	14904	-0-	-6636	-0-	14898	3	4	4	Y	2	8	1			1
							2	9									
05	22258	X	18753	-0-	-3505	-0-	18725	3	28	4	Y	-0-	1	1			-0-
06	21540	X	16267	-0-	-5273	-0-	16250	3	6	4	Y	10	1	1			9
							11	9									

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

01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3927	2	2	9	Y	2	6	1			9
02	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3474	2	1	9	Y	1					10
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					10
04	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3890	2	1	9	Y	1					11
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			Y	-0-					11
*06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					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	22289	X	18007	-0-	-4282	-0-	17953	3	7	4	Y	43	28	1			15
							47	9									
02	23324	X	15742	-0-	-7582	-0-	15609	3	2	4	Y	119	71	1			63
							131	9									
03	25823	X	20786	-0-	-5037	-0-	20759	3	5	4	Y	20	76	1			7
							22	9									
04	24990	X	24697	-0-	-293	-0-	24659	3	9	4	Y	26	22	1			11
							29	9									
05	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	20539	3	53	4	Y	9	14	1			6
							10	9									
*06	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	20357	3	8	4	Y	26	8	1			24
							29	9									

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

01	20708	X	4179	-0-	-16529	-0-	4135	2	44	9	Y	40	182	1			55
02	12936	X	1534	-0-	-11402	-0-	1484	2	50	9	Y	45					100
03	23649	X	23649	-0-	-0-	-0-	23531	2	118	9	Y	107					207
04	25331	X	25331	-0-	-0-	-0-	25202	2	129	9	Y	117	176	1			148
05	25979	X	25979	-0-	-0-	-0-	25859	2	120	9	Y	109					257
*06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21565	2	102	9	Y	93	182	1			168

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

01	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4469	2			Y	-0-					227
02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					227
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					227
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					227
05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					227
06	4590	X	4286	-0-	-304	-0-	4286	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	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
02	1204	N	1185	-0-	-19	-0-	1185	2			N	-0-					98
03	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					98
05	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-					98
06	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	1146	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	7471	X	4964	-0-	-2507	-0-	520	1	4260	3	N	35					100
							145	4	39	9							
02	6748	X	4810	-0-	-1938	-0-	500	1	4262	3	N	44					144
							48	9									
03	7471	X	5314	-0-	-2157	-0-	540	1	4743	3	N	28					172
							31	9									
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	540	1	5222	3	N	33					205
							36	9									
05	5828	X	5337	-0-	-491	-0-	620	1	4717	3	N	-0-	178	1			27
*06	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	520	1	4762	3	N	43					70
							47	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	T. A.	4828	-0-	4828	9237	4780	3	48	9	Y	44					92
02	14B2 EXT	1064	-0-	1064	10301	1061	3	3	9	Y	3					95
03	14B2 EXT	3136	-0-	3136	13437	3125	3	11	9	Y	10					105
04	17516 X	4079	-0-	-13437	-0-	4073	3	6	9	Y	5					110
05	4836 X	1928	-0-	-2908	-0-	1926	3	2	9	Y	2					112
06	4680 X	1624	-0-	-3056	-0-	1624	3			Y	-0-					112

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

01	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5087	3	25	9	Y	23					39
02	4368 X	4008	-0-	-360	-0-	3990	3	18	9	Y	16	29	1			26
03	4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4851	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	19
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4869	3	26	9	Y	24	29	1	2	8	12
05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5329	3	18	9	Y	16					28
*06	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	4987	3	18	9	Y	16	29	1			15

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

01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3682	3	51	9	Y	46					78
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3317	3	35	9	Y	32	59	1			51
03	3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3629	3	51	9	Y	46	59	1			38
04	3690 X	3537	-0-	-153	-0-	3490	3	47	9	Y	43	57	1			24
05	3813 X	3614	-0-	-199	-0-	3579	3	35	9	Y	32					56
06	3600 X	3506	-0-	-94	-0-	3471	3	35	9	Y	32	58	1			30

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

01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	36	1	403	3	Y	-0-					25
02	449 N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	3	Y	-0-					25
03	558 N	420	-0-	-138	-0-	420	3			Y	-0-					25
04	420 N	250	-0-	-170	-0-	250	3			Y	-0-					25
05	496 N	284	-0-	-212	-0-	284	3			Y	-0-					25
06	420 N	275	-0-	-145	-0-	275	3			Y	-0-					25

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

01	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5291	3	24	9	Y	22					38
02	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	5280	3	17	9	Y	15	29	1			24
03	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	5275	3	25	9	Y	23	28	1			19
04	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5769	3	24	9	Y	22	29	1			12
05	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	4740	3	18	9	Y	16					28
06	2130 X	1469	-0-	-661	-0-	1451	3	18	9	Y	16	29	1			15

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	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13792	2	78	9	N	71	187	1			131
02	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	11939	2	61	9	N	55					186
03	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12229	2	58	9	N	53					239
04	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	12022	2	69	9	N	63	182	1			120
05	12209 X	12209	-0-	-0-	-0-	12177	2	32	9	N	29					149
*06	11516 X	11516	-0-	-0-	-0-	11474	2	42	9	N	38					187

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	4463	-0-	-2729	-0-	4456	3	7	9	N	6					63
02	6496	X	6324	-0-	-172	-0-	6324	3			N	-0-					63
03	7192	X	5097	-0-	-2095	-0-	5096	3	1	9	N	1					64
04	6240	X	3755	-0-	-2485	-0-	3755	3			N	-0-					64
05	7006	X	2321	-0-	-4685	-0-	2321	3			N	-0-					64
06	6780	X	3948	-0-	-2832	-0-	3948	3			N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*05	24	N	-0-	-0-	-24	-0-					N	6	6	8			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/25/2017 - P/A 05/25/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	347	-0-	-335	-0-	347	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	532	N	399	-0-	-133	-0-	385	3	14	9	Y	13	6	1			7
03	558	N	180	-0-	-378	-0-	173	3	7	9	Y	6	11	1			2
04	330	N	133	-0-	-197	-0-	98	3	35	9	Y	32	20	1			14
05	434	N	175	-0-	-259	-0-	155	3	20	9	Y	18	19	1			13
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	142	3	2	9	Y	2	13	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	598	-0-	-146	-0-	597	3	1	9	Y	1					8
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	615	3			Y	-0-					8
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-					8
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					8
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					8
06	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2960	-0-	-512	-0-	2956	3	4	4	Y	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	2785	-0-	-71	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	3162	X	2856	-0-	-306	-0-	2838	3	1	4	Y	15	10	1			5
							17	9									
04	3060	X	2640	-0-	-420	-0-	2614	3	1	4	Y	23	18	1			10
							25	9									
05	3069	X	2834	-0-	-235	-0-	2784	3	5	4	Y	41	22	1			29
							45	9									
06	2970	X	2546	-0-	-424	-0-	2526	3	1	4	Y	17	30	1			16
							19	9									

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	27342 X	23186	-0-	-4156	-0-	22761	3	31	4	Y	358	387	1			118
						394	9									
02	24892 X	18949	-0-	-5943	-0-	18740	3	2	4	Y	188	207	1			99
						207	9									
03	27559 X	20988	-0-	-6571	-0-	20918	3	9	4	Y	55	134	1			20
						61	9									
04	26670 X	20908	-0-	-5762	-0-	20900	3	8	4	Y	-0-	20	1			-0-
05	27249 X	19195	-0-	-8054	-0-	19162	3	33	4	Y	-0-					-0-
06	22440 X	17427	-0-	-5013	-0-	17421	3	6	4	Y	-0-					-0-

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

01	15128 X	12276	-0-	-2852	-0-	12198	3	13	4	Y	59	75	1			19
						65	9									
02	18032 X	14956	-0-	-3076	-0-	14943	3	1	4	Y	11	24	1			6
						12	9									
03	19964 X	13434	-0-	-6530	-0-	13303	3	3	4	Y	116	80	1			42
						128	9									
04	19320 X	14023	-0-	-5297	-0-	13964	3	6	4	Y	48	69	1			21
						53	9									
05	18352 X	16254	-0-	-2098	-0-	16188	3	38	4	Y	25	28	1			18
						28	9									
06	16020 X	11855	-0-	-4165	-0-	11843	3	4	4	Y	7	19	1			6
						8	9									

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	15872 X	14101	-0-	-1771	-0-	14014	3	22	4	Y	59	55	1			20
						65	9									
02	16464 X	15993	-0-	-471	-0-	15988	3	1	4	Y	4	22	1			2
						4	9									
03	18228 X	15576	-0-	-2652	-0-	15560	3	6	4	Y	9	8	1			3
						10	9									
04	17640 X	15773	-0-	-1867	-0-	15746	3	6	4	Y	19	14	1			8
						21	9									
05	17701 X	15749	-0-	-1952	-0-	15689	3	35	4	Y	23	15	1			16
						25	9									
06	17130 X	14710	-0-	-2420	-0-	14651	3	5	4	Y	49	20	1			45
						54	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14962	X	14962	-0-	-0-	-0-	14921	3	27	4	Y	13	16	1			4
							14	9									
02	14168	X	12871	-0-	-1297	-0-	12818	3	2	4	Y	46	26	1			24
							51	9									
03	15686	X	12724	-0-	-2962	-0-	12700	3	6	4	Y	16	34	1			6
							18	9									
04	14490	X	11496	-0-	-2994	-0-	11459	3	4	4	Y	30	23	1			13
							33	9									
05	14973	X	5862	-0-	-9111	-0-	5813	3	21	4	Y	25	20	1			18
							28	9									
06	14490	X	4429	-0-	-10061	-0-	4418	3	2	4	Y	8	18	1			8
							9	9									

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

01	8029	X	6956	-0-	-1073	-0-	6867	3	8	4	Y	74	73	1			25
							81	9									
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	6581	3	1	4	Y	19	34	1			10
							21	9									
03	8029	X	6439	-0-	-1590	-0-	6436	3	3	4	Y	-0-	10	1			-0-
04	7170	X	6472	-0-	-698	-0-	6469	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6685	-0-	-631	-0-	6665	3	20	4	Y	-0-					-0-
06	7080	X	6181	-0-	-899	-0-	6178	3	3	4	Y	-0-					-0-

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

01	12276	X	11614	-0-	-662	-0-	11598	3	16	4	Y	-0-	4	1			-0-
02	12208	X	10309	-0-	-1899	-0-	10308	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	13516	X	11699	-0-	-1817	-0-	11674	3	5	4	Y	18	12	1			6
							20	9									
04	12240	X	11197	-0-	-1043	-0-	11167	3	4	4	Y	24	20	1			10
							26	9									
05	11935	X	11709	-0-	-226	-0-	11677	3	25	4	Y	6	12	1			4
							7	9									
06	11310	X	10754	-0-	-556	-0-	10737	3	4	4	Y	12	5	1			11
							13	9									

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

01	9145	X	7927	-0-	-1218	-0-	7916	3	11	4	Y	-0-					-0-
02	8484	X	7511	-0-	-973	-0-	7510	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	9393	X	8287	-0-	-1106	-0-	8283	3	4	4	Y	-0-					-0-
04	9090	X	7786	-0-	-1304	-0-	7769	3	4	4	Y	12	7	1			5
							13	9									
05	8556	X	8019	-0-	-537	-0-	7993	3	25	4	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
06	8040	X	7755	-0-	-285	-0-	7738	3	4	4	Y	12	1	1			11
							13	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	9982	X	9972	-0-	-10	-0-	9962	3	10	4	Y	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9400	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10224	3	6	4	Y	75	48	1			27
							83	9									
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9641	3	6	4	Y	44	52	1			19
							48	9									
05	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10217	3	32	4	Y	21	25	1			15
							23	9									
*06	9559	X	9559	-0-	-0-	-0-	9547	3	4	4	Y	7	15	1			7
							8	9									

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

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

01	5301	X	147	-0-	-5154	-0-	147	3			N	-0-					49
02	4788	X	2205	-0-	-2583	-0-	2205	3			N	-0-					49
03	11767	X	11767	-0-	-0-	-0-	11676	3	91	9	N	83					132
04	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6629	3	30	9	N	27					159
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5311	3	21	9	N	19					178
06	5130	X	4902	-0-	-228	-0-	4884	3	18	9	N	16					194

PYOTE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2H RRCID -> 184826 COMPL. DATE 03/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13907 - 17378

01	16306	X	12808	-0-	-3498	-0-	12762	3	22	4	Y	22	38	1			6
							24	9									
02	14728	X	12042	-0-	-2686	-0-	12015	3	2	4	Y	23	17	1			12
							25	9									
03	16306	X	12996	-0-	-3310	-0-	12870	3	7	4	Y	108	81	1			39
							119	9									
04	14850	X	12855	-0-	-1995	-0-	12822	3	2	4	Y	28	55	1			12
							31	9									
05	15345	X	12682	-0-	-2663	-0-	12583	3	36	4	Y	57	29	1			40
							63	9									
06	12900	X	11449	-0-	-1451	-0-	11415	3	6	4	Y	25	42	1			23
							28	9									

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

01	13516	X	7177	-0-	-6339	-0-	7146	3	12	4	Y	17	16	1			6
							19	9									
02	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	12963	3	2	4	Y	-0-	6	1			-0-
03	13516	X	12857	-0-	-659	-0-	12850	3	7	4	Y	-0-					-0-
04	10830	X	10723	-0-	-107	-0-	10718	3	5	4	Y	-0-					-0-
05	14353	X	9294	-0-	-5059	-0-	9240	3	24	4	Y	27	8	1			19
							30	9									
06	13890	X	8921	-0-	-4969	-0-	8918	3	1	4	Y	2	19	1			2
							2	9									

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17823	X	17823	-0-	-0-	-0-	17736	3	29	4	Y	53	51	1			18
							58	9									
02	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11875	3	2	4	Y	19	27	1			10
							21	9									
03	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	9403	3	6	4	Y	9	16	1			3
							10	9									
04	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	14012	3	3	4	Y	10	9	1			4
							11	9									
05	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	14486	3	35	4	Y	25	11	1			18
							28	9									
*06	12118	X	12118	-0-	-0-	-0-	12088	3	5	4	Y	23	20	1			21
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1591	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	2483	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	3	3	4	Y	20	13	1			7
							22	9									
04	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2526	3	3	4	Y	19	18	1			8
							21	9									
05	2759	X	2415	-0-	-344	-0-	2373	3	20	4	Y	20	14	1			14
							22	9									
06	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	2117	3	3	4	Y	22	16	1			20
							24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5752	-0-	-758	-0-	5728	3	5	4	Y	17	14	1			6
							19	9									
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5590	3	1	4	Y	4	8	1			2
							4	9									
03	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	7174	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
04	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	7024	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7420	3	26	4	Y	8	2	1			6
							9	9									
*06	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	6852	3	4	4	Y	7	6	1			7
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	9482	-0-	-3972	-0-	9468	3	14	4	Y	-0-					-0-
02	12152	X	10517	-0-	-1635	-0-	10516	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	13454	X	11556	-0-	-1898	-0-	11534	3	7	4	Y	14	9	1			5
							15	9									
04	12720	X	10769	-0-	-1951	-0-	10764	3	5	4	Y	-0-	5	1			-0-
05	13144	X	11506	-0-	-1638	-0-	11466	3	40	4	Y	-0-					-0-
06	11280	X	10192	-0-	-1088	-0-	10185	3	7	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	24273 X	21132	-0-	-3141	-0-	21071	3	26	4	Y	32	43	1			10
						35	9									
02	21924 X	18582	-0-	-3342	-0-	18563	3	2	4	Y	15	17	1			8
						17	9									
03	24273 X	20059	-0-	-4214	-0-	20011	3	8	4	Y	36	31	1			13
						40	9									
04	20910 X	19098	-0-	-1812	-0-	19074	3	6	4	Y	16	22	1			7
						18	9									
05	21142 X	20197	-0-	-945	-0-	20137	3	45	4	Y	14	11	1			10
						15	9									
06	20460 X	19210	-0-	-1250	-0-	19200	3	7	4	Y	3	10	1			3
						3	9									

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

01	13640 X	13242	-0-	-398	-0-	13202	3	11	4	Y	26	20	1			9
						29	9									
02	12908 X	11358	-0-	-1550	-0-	11349	3	1	4	Y	7	12	1			4
						8	9									
03	14291 X	10761	-0-	-3530	-0-	10732	3	5	4	Y	22	18	1			8
						24	9									
04	13620 X	12750	-0-	-870	-0-	12691	3	5	4	Y	49	36	1			21
						54	9									
05	14074 X	12067	-0-	-2007	-0-	11992	3	29	4	Y	42	34	1			29
						46	9									
06	12810 X	10645	-0-	-2165	-0-	10612	3	5	4	Y	25	32	1			22
						28	9									

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	16306 X	13696	-0-	-2610	-0-	13648	2	48	9	Y	44					163
02	15232 X	13266	-0-	-1966	-0-	13259	2	7	9	Y	6					169
03	16864 X	13869	-0-	-2995	-0-	13839	2	30	9	Y	27					196
04	15120 X	13768	-0-	-1352	-0-	13745	2	23	9	Y	21					217
05	14694 X	14120	-0-	-574	-0-	14097	2	23	9	Y	21	179	1			59
06	14220 X	7638	-0-	-6582	-0-	7629	2	9	9	Y	8					67

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC 954992
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	938	2	117	9	N	106	89	1			17
02	1198 R	1198	-0-	-0-	-0-	1104	2	94	9	N	85	84	1			18
03	1271 #	1046	-0-	-225	-0-	954	2	92	9	N	84	84	1			18
04	1291 R	1291	-0-	-0-	-0-	1197	2	94	9	N	85	66	1			37
05	1333 #	1240	-0-	-93	-0-	1163	2	77	9	N	70	78	1			29
06	1290 #	1240	-0-	-50	-0-	1179	2	61	9	N	55	75	1			9

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 565 RRCID -> 019634 COMPL. DATE 11/06/1957 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 889 RRCID -> 035607 COMPL. DATE 03/15/1965 TOTAL DEPTH 6115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	773	-0-	-33	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
05	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	1801	-0-	-369	-0-	1801	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1720	-0-	-140	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1635	-0-	-105	-0-	1635	3			N	-0-					-0-

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

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
04	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	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	1922	N	1778	-0-	-144	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1691	-0-	-45	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
04	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1734	-0-	-95	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
LONG, ELL WELL #: 2T RRCID -> 164020 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4283 - 4445

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

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

01	310 X	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252 X	205	-0-	-47	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	248 X	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	233 X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	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

01	6353 R	6353	-0-	-0-	-0-	6342	3	11	9	Y	10	10	0			1
02	3974 R	3974	-0-	-0-	-0-	3927	3	47	9	Y	43	41	0			3
03	5642 #	4077	-0-	-1565	-0-	3980	3	97	9	Y	88	86	0			5
04	5460 #	4980	-0-	-480	-0-	4962	3	18	9	Y	16	20	0			1
05	5642 #	5359	-0-	-283	-0-	5340	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	5460 #	4302	-0-	-1158	-0-	4208	3	94	9	Y	85	81	0			5

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

01	775 N	456	-0-	-319	-0-	448	3	8	9	Y	7	7	0			1
02	420 N	382	-0-	-38	-0-	375	3	7	9	Y	6	6	0			1
03	496 N	253	-0-	-243	-0-	243	3	10	9	Y	9	8	0			2
04	450 N	96	-0-	-354	-0-	84	3	12	9	Y	11	12	0			1
05	434 N	139	-0-	-295	-0-	121	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	240 N	104	-0-	-136	-0-	78	3	26	9	Y	24	24	0			3

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

01	2821 X	2486	-0-	-335	-0-	2468	3	18	9	Y	16	16	0			2
02	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	2048	3	15	9	Y	14	14	0			2
03	2542 X	2323	-0-	-219	-0-	2305	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	2460 X	2325	-0-	-135	-0-	2311	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	2632	3	26	9	Y	24	21	0			4
06	2250 N	1464	-0-	-786	-0-	1446	3	18	9	Y	16	18	0			2

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	956	3	147	9	N	134	136	0			18
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	795	3	114	9	N	104	110	0			12
03	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	N	22	30	0			4
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	955	3	54	9	N	49	48	0			5
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1036	3	101	9	N	92	81	0			16
*06	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1000	3	96	9	N	87	92	0			11

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

01	17670 X	17532	-0-	-138	-0-	17529	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	16808 X	16808	-0-	-0-	-0-	16793	3	15	9	Y	14	13	0			1
03	18347 X	18347	-0-	-0-	-0-	18330	3	17	9	Y	15	15	0			1
04	20607 X	20607	-0-	-0-	-0-	20589	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	18507 X	18229	-0-	-278	-0-	18226	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
06	17910 X	17412	-0-	-498	-0-	17409	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

01	9765 X	2801	-0-	-6964	-0-	2683	3	118	9	Y	107	107	0			6
02	8820 X	3155	-0-	-5665	-0-	3077	3	78	9	Y	71	72	0			5
03	6169 X	3491	-0-	-2678	-0-	3393	3	98	9	Y	89	89	0			5
04	5970 X	3133	-0-	-2837	-0-	3100	3	33	9	Y	30	34	0			1
05	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	4040	3	29	9	Y	26	26	0			1
*06	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5124	3	28	9	Y	25	25	0			1

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

01	7451 X	7451	-0-	-0-	-0-	7421	3	30	9	Y	27	27	0			1
02	6888 X	6800	-0-	-88	-0-	6776	3	24	9	Y	22	22	0			1
03	7626 X	7121	-0-	-505	-0-	7103	3	18	9	Y	16	16	0			1
04	7380 X	6753	-0-	-627	-0-	6735	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	7192 X	6220	-0-	-972	-0-	6201	3	19	9	Y	17	17	0			1
06	6960 X	6055	-0-	-905	-0-	6029	3	26	9	Y	24	24	0			1

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

01	29884 X	21014	-0-	-8870	-0-	21000	3	14	9	Y	13	13	0			1
02	26992 X	19749	-0-	-7243	-0-	19730	3	19	9	Y	17	17	0			1
03	26815 X	20744	-0-	-6071	-0-	20698	3	46	9	Y	42	41	0			2
04	23730 X	21067	-0-	-2663	-0-	21039	3	28	9	Y	25	26	0			1
05	20894 X	20110	-0-	-784	-0-	20063	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	20220 X	18905	-0-	-1315	-0-	18874	3	31	9	Y	28	28	0			2

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

01	9765 X	9557	-0-	-208	-0-	9533	3	24	9	Y	22	22	0			1
02	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	9483	3	15	9	Y	14	14	0			1
03	10075 X	10075	-0-	-0-	-0-	10058	3	17	9	Y	15	15	0			1
04	10003 X	10003	-0-	-0-	-0-	9985	3	18	9	Y	16	16	0			1
05	10360 X	10360	-0-	-0-	-0-	10338	3	22	9	Y	20	20	0			1
06	9600 X	9135	-0-	-465	-0-	9121	3	14	9	Y	13	13	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14995	-0-	-660	-0-	14932	3	63	9	Y	57	57	0			3
02	14140	X	13142	-0-	-998	-0-	13085	3	57	9	Y	52	52	0			3
03	14973	X	14500	-0-	-473	-0-	14428	3	72	9	Y	65	64	0			4
04	14623	X	14623	-0-	-0-	-0-	14537	3	86	9	Y	78	78	0			4
05	14757	X	14757	-0-	-0-	-0-	14677	3	80	9	Y	73	74	0			3
06	14220	X	12795	-0-	-1425	-0-	12734	3	61	9	Y	55	55	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	17209	X	17209	-0-	-0-	-0-	17207	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
02	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15853	3	21	9	Y	19	18	0			1
03	40247	X	40247	-0-	-0-	-0-	40224	3	23	9	Y	21	21	0			1
04	41332	X	41332	-0-	-0-	-0-	41251	3	81	9	Y	74	71	0			4
05	39968	X	39968	-0-	-0-	-0-	39936	3	32	9	Y	29	32	0			1
06	38940	X	36278	-0-	-2662	-0-	36222	3	56	9	Y	51	49	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	3	9	9	Y	8	8	0			48
02	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5752	3	10	9	Y	9	8	0			49
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6091	3	17	9	Y	15	15	0			49
04	5130	X	4840	-0-	-290	-0-	4826	3	14	9	Y	13	61	0			1
05	5394	X	4280	-0-	-1114	-0-	4271	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
06	5220	X	4516	-0-	-704	-0-	4516	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5868	3	23	9	N	21	21	0			1
02	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5125	3	18	9	N	16	16	0			1
03	5580	X	5417	-0-	-163	-0-	5400	3	17	9	N	15	15	0			1
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5515	3	18	9	N	16	16	0			1
05	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5610	3	19	9	N	17	17	0			1
06	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5219	3	8	9	N	7	8	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 4L RRCID -> 279500 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7500 - 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	27559	X	11560	-0-	-15999	-0-	11513	3	47	9	N	43	42	0			2
02	24892	X	10957	-0-	-13935	-0-	10926	3	31	9	N	28	28	0			2
03	23963	X	11515	-0-	-12448	-0-	11473	3	42	9	N	38	38	0			2
04	17010	X	10359	-0-	-6651	-0-	10338	3	21	9	N	19	20	0			1
05	12121	X	10838	-0-	-1283	-0-	10819	3	19	9	N	17	17	0			1
06	11730	X	10481	-0-	-1249	-0-	10468	3	13	9	N	12	12	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 279501 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 7951 - 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	34255	X	16169	-0-	-18086	-0-	16078	3	91	9	N	83	81	0			4
02	30940	X	17180	-0-	-13760	-0-	17121	3	59	9	N	54	54	0			4
03	26474	X	21242	-0-	-5232	-0-	21224	3	18	9	N	16	19	0			1
04	22440	X	19595	-0-	-2845	-0-	19474	3	121	9	N	110	106	0			5
05	21762	X	19753	-0-	-2009	-0-	19719	3	34	9	N	31	35	0			1
06	20550	X	19669	-0-	-881	-0-	19663	3	6	9	N	5	6	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2877	3	19	9	N	17	17	0			1
02	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2546	3	15	9	N	14	14	0			1
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2767	3	17	9	N	15	15	0			1
04	2490	X	2214	-0-	-276	-0-	2201	3	13	9	N	12	12	0			1
05	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2931	3	10	9	N	9	10	0			-0-
*06	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2764	3	7	9	N	6	6	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	4023	-0-	-100	-0-	4019	3	4	9	N	4	5	0			-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3788	3	10	9	N	9	8	0			1
03	4185	X	4184	-0-	-1	-0-	4170	3	14	9	N	13	13	0			1
04	4050	X	3934	-0-	-116	-0-	3924	3	10	9	N	9	10	0			-0-
05	4216	X	4005	-0-	-211	-0-	3992	3	13	9	N	12	11	0			1
06	4080	X	3832	-0-	-248	-0-	3822	3	10	9	N	9	9	0			1

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

01	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	7358	3	29	9	N	26	27	0			1
02	6664	X	4746	-0-	-1918	-0-	4710	3	36	9	N	33	32	0			2
03	7347	X	5382	-0-	-1965	-0-	5347	3	35	9	N	32	32	0			2
04	7140	X	6219	-0-	-921	-0-	6195	3	24	9	N	22	23	0			1
05	7378	X	6482	-0-	-896	-0-	6449	3	33	9	N	30	30	0			1
06	7140	X	6504	-0-	-636	-0-	6476	3	28	9	N	25	25	0			1

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

01	5890	X	3542	-0-	-2348	-0-	3539	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02	5320	X	3096	-0-	-2224	-0-	3088	3	8	9	N	7	7	0			-0-
03	5022	X	3396	-0-	-1626	-0-	3378	3	18	9	N	16	15	0			1
04	3840	X	3287	-0-	-553	-0-	3269	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	3301	3	19	9	N	17	17	0			1
06	3420	X	3168	-0-	-252	-0-	3140	3	28	9	N	25	25	0			1

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

01	33852	X	33632	-0-	-220	-0-	33567	3	65	9	N	59	56	0			3
02	31052	X	30931	-0-	-121	-0-	30897	3	34	9	N	31	32	0			2
03	34379	X	33886	-0-	-493	-0-	33868	3	18	9	N	16	17	0			1
04	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	33507	3	23	9	N	21	21	0			1
05	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35304	3	25	9	N	23	23	0			1
*06	33342	X	33342	-0-	-0-	-0-	33319	3	23	9	N	21	21	0			1

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

01	21576	X	21517	-0-	-59	-0-	21420	3	97	9	N	88	85	0			5
02	19488	X	19460	-0-	-28	-0-	19381	3	79	9	N	72	72	0			5
03	21576	X	21206	-0-	-370	-0-	21156	3	50	9	N	45	47	0			3
04	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21347	3	47	9	N	43	44	0			2
05	21545	X	19903	-0-	-1642	-0-	19890	3	13	9	N	12	13	0			1
06	20850	X	19642	-0-	-1208	-0-	19564	3	78	9	N	71	68	0			4

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

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1477	3	8	9	N	7	8	0			-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1220	3	12	9	N	11	10	0			1
03	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1470	3	11	9	N	10	10	0			1
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1439	3	12	9	N	11	11	0			1
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1389	3	19	9	N	17	17	0			1
*06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7	8	0			-0-

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

01	9703	X	9701	-0-	-2	-0-	9649	3	52	9	N	47	48	0			2
02	8764	X	8447	-0-	-317	-0-	8416	3	31	9	N	28	28	0			2
03	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	9713	3	76	9	N	69	67	0			4
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9637	3	62	9	N	56	57	0			3
05	9703	X	9660	-0-	-43	-0-	9625	3	35	9	N	32	34	0			1
06	9390	X	8997	-0-	-393	-0-	8966	3	31	9	N	28	27	0			2

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
01	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	16220	3	14	9	N	13	13	0			1
02	14775	X	14775	-0-	-0-	-0-	14763	3	12	9	N	11	11	0			1
03	17257	X	17257	-0-	-0-	-0-	17075	3	182	9	N	165	157	0			9
04	17181	X	17181	-0-	-0-	-0-	17087	3	94	9	N	85	90	0			4
05	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17559	3	21	9	N	19	22	0			1
*06	16466	X	16466	-0-	-0-	-0-	16455	3	11	9	N	10	10	0			1

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

01	9651	X	9651	-0-	-0-	-0-	9617	3	34	9	N	31	30	0			2
02	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	8719	3	30	9	N	27	27	0			2
03	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9274	3	30	9	N	27	27	0			2
04	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9243	3	26	9	N	24	25	0			1
05	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9413	3	34	9	N	31	31	0			1
*06	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8805	3	34	9	N	31	30	0			2

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

01	9300	X	8871	-0-	-429	-0-	8830	3	41	9	N	37	37	0			2
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	9179	3	78	9	N	71	68	0			5
03	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9879	3	45	9	N	41	44	0			2
04	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9608	3	18	9	N	16	17	0			1
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10419	3	17	9	N	15	15	0			1
*06	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	9997	3	14	9	N	13	13	0			1

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

01	27931	X	11861	-0-	-16070	-0-	11781	3	80	9	N	73	74	0			4
02	25228	X	11012	-0-	-14216	-0-	10962	3	50	9	N	45	46	0			3
03	23622	X	11625	-0-	-11997	-0-	11564	3	61	9	N	55	55	0			3
04	14580	X	11261	-0-	-3319	-0-	11198	3	63	9	N	57	57	0			3
05	12183	X	11297	-0-	-886	-0-	11231	3	66	9	N	60	60	0			3
06	11790	X	11069	-0-	-721	-0-	11013	3	56	9	N	51	51	0			3

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

01	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3090	3	9	9	N	8	8	0			-0-
02	3304	X	2838	-0-	-466	-0-	2825	3	13	9	N	12	11	0			1
03	3441	X	3231	-0-	-210	-0-	3214	3	17	9	N	15	15	0			1
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3242	3	18	9	N	16	16	0			1
05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3326	3	9	9	N	8	9	0			-0-
06	3120	X	3113	-0-	-7	-0-	3110	3	3	9	N	3	3	0			-0-

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

01	7961	X	7961	-0-	-0-	-0-	7935	3	26	9	N	24	26	0			1
02	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	6697	3	17	9	N	15	15	0			1
03	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8629	3	23	9	N	21	21	0			1
04	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8277	3	13	9	N	12	12	0			1
05	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	8487	3	26	9	N	24	24	0			1
*06	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8021	3	25	9	N	23	23	0			1

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

01	25575	X	25144	-0-	-431	-0-	25131	3	13	9	N	12	13	0			1
02	23856	X	22293	-0-	-1563	-0-	22287	3	6	9	N	5	6	0			-0-
03	26412	X	24855	-0-	-1557	-0-	24808	3	47	9	N	43	41	0			2
04	25560	X	24943	-0-	-617	-0-	24906	3	37	9	N	34	34	0			2
05	25783	X	25783	-0-	-0-	-0-	25752	3	31	9	N	28	29	0			1
06	24330	X	24027	-0-	-303	-0-	23993	3	34	9	N	31	30	0			2

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19251 X	18792	-0-	-459	-0-	18636	3	156	9	N	142	143	0			7
02	17668 X	16833	-0-	-835	-0-	16714	3	119	9	N	108	108	0			7
03	19561 X	17662	-0-	-1899	-0-	17559	3	103	9	N	94	96	0			5
04	18930 X	17209	-0-	-1721	-0-	17123	3	86	9	N	78	79	0			4
05	19251 X	17692	-0-	-1559	-0-	17613	3	79	9	N	72	73	0			3
06	18180 X	17352	-0-	-828	-0-	17321	3	31	9	N	28	29	0			2

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

01	7119 X	7119	-0-	-0-	-0-	7104	3	15	9	N	14	14	0			1
02	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6827	3	6	9	N	5	6	0			-0-
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7285	3	13	9	N	12	11	0			1
04	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7163	3	17	9	N	15	15	0			1
05	7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	7135	3	10	9	N	9	10	0			-0-
*06	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6229	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

01	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-	16568	3	100	9	N	91	89	0			5
02	14560 X	14407	-0-	-153	-0-	14323	3	84	9	N	76	76	0			5
03	16120 X	14229	-0-	-1891	-0-	14170	3	59	9	N	54	56	0			3
04	15600 X	14211	-0-	-1389	-0-	14163	3	48	9	N	44	45	0			2
05	16120 X	14892	-0-	-1228	-0-	14840	3	52	9	N	47	47	0			2
06	15600 X	13915	-0-	-1685	-0-	13869	3	46	9	N	42	42	0			2

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

01	4836 X	3443	-0-	-1393	-0-	3434	3	9	9	N	8	9	0			-0-
02	4368 X	3100	-0-	-1268	-0-	3094	3	6	9	N	5	5	0			-0-
03	4743 X	3501	-0-	-1242	-0-	3490	3	11	9	N	10	9	0			1
04	4590 X	3067	-0-	-1523	-0-	3046	3	21	9	N	19	19	0			1
05	4061 X	2645	-0-	-1416	-0-	2601	3	44	9	N	40	39	0			2
06	3390 X	2726	-0-	-664	-0-	2726	3			N	-0-	2	0			-0-

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

01	DLQ G-10	60	-0-	60	179	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	13	-0-	13	192	13	3			Y	-0-					-0-
03	192 N	-0-	-0-	-192	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13 N	-0-	-0-	-13	-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	DLQ G-10	30	-0-	30	90	30	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	6	-0-	6	96	6	3			Y	-0-					-0-
03	96 N	-0-	-0-	-96	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	299	3	35	9	Y	32	32	0			4
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	218	3	17	9	Y	15	17	0			2
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	114	3	17	9	Y	15	14	0			3
04	300	N	127	-0-	-173	-0-	113	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	130	3	18	9	Y	16	14	0			3
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	125	3	15	9	Y	14	15	0			2

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

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	6	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	248	N	156	-0-	-92	-0-	119	3	37	9	N	34	33	0			5
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	N	24	26	0			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	108	3	17	9	N	15	15	0			3
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	N	13	15	0			1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	130	3	18	9	N	16	14	0			3
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	N	14	15	0			2

UNIVERSITY "37A" WELL #: 1 RRCID -> 169037 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2910 - 2926

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

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

01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

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

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	119	3	37	9	Y	34	42	0			5
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	100	3	30	9	Y	27	29	0			3
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	66	3	62	9	Y	56	48	0			11
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	56	3	57	9	Y	52	58	0			5
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	65	3	68	9	Y	62	56	0			11
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	69	3	63	9	Y	57	61	0			7

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

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-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC 501480

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	76	-0-	-48	-0-	76	2		N	-0-			-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	83	2		N	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2		N	-0-			-0-

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

01	589 X	473	-0-	-116	-0-	473	2		N	-0-			-0-
02	532 X	228	-0-	-304	-0-	228	2		N	-0-			-0-
03	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			-0-
04	561 X	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-			-0-
06	390 N	146	-0-	-244	-0-	146	2		N	-0-			-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	330 X	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
03	384 X	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-			-0-
04	373 X	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
05	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			-0-
*06	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			-0-

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

01	496 N	427	-0-	-69	-0-	427	2		N	-0-			-0-
02	448 N	403	-0-	-45	-0-	403	2		N	-0-			-0-
03	465 N	448	-0-	-17	-0-	448	2		N	-0-			-0-
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
06	420 N	394	-0-	-26	-0-	394	2		N	-0-			-0-

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

01	341 N	325	-0-	-16	-0-	325	2		N	-0-			-0-
02	308 N	297	-0-	-11	-0-	297	2		N	-0-			-0-
03	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		N	-0-			-0-
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
05	341 N	329	-0-	-12	-0-	329	2		N	-0-			-0-
06	300 N	285	-0-	-15	-0-	285	2		N	-0-			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					29
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					29
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					29
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					29
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					29
*06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	248	-0-	-200	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	294	-0-	-171	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
03	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
03	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	197	-0-	-13	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					-0-

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

01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	230	-0-	-106	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
03	372 N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-

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

01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

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

01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	420 N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
05	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	420 N	356	-0-	-64	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

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

01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
04	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	249	-0-	-21	-0-	249	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					23
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					23
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					23
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					23
*05	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					23
*06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	2			Y	-0-					23

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: H 6H RRCID -> 169035 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 2960 - 2970

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
*06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

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

01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	Y	1	6	0			-0-
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2079	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
04	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2006	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
05	2077	N	1857	-0-	-220	-0-	1838	2	19	9	Y	17	16	0			1
06	2010	N	1685	-0-	-325	-0-	1668	2	17	9	Y	15	15	0			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			Y	-0-					-0-
02	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
03	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1451	-0-	-169	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
05	1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
06	1470 N	1351	-0-	-119	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-

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

01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	138	-0-	-114	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*06	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	160	-0-	-176	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	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	T. A.	209	-0-	209	803	209	3			Y	-0-					-0-
02	1125 R	322	-0-	-803	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
*06	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	304	-0-	304	741	304	3			Y	-0-					-0-
02	1100 R	359	-0-	-741	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
*06	1756 R	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-

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

01	T. A.	1782	-0-	1782	11962	1782	3			Y	-0-					-0-
02	14074 R	2112	-0-	-11962	-0-	2112	3			Y	-0-					-0-
03	1843 R	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1697	-0-	-373	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
05	2139 #	1626	-0-	-513	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
06	2070 #	1798	-0-	-272	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-

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

01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	124 N	106	-0-	-18	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 N	91	-0-	-29	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
*06	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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

01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36	1	360	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	589	3	Y	9	8	0			1
						1	4	10	9							
03	899 N	899	-0-	-0-	-0-	82	1	797	3	Y	7	7	0			1
						12	4	8	9							
04	866 N	866	-0-	-0-	-0-	78	1	775	3	Y	3	4	0			-0-
						10	4	3	9							
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	88	1	845	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
*06	928 N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	829	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1758					Y	-0-					-0-
02	1758	-0-	-0-	-1758	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-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-

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					152
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					152
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					152
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					152
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

01	277	X	41	-0-	-236	-0-	41	3			Y	-0-					21
02	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					21
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					21
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21
05	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			Y	-0-					21
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					21

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

01	138	X	20	-0-	-118	-0-	20	3			Y	-0-					30
02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					30
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					30
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					30
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					30

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

01	8845	X	1297	-0-	-7548	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
02	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

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

01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	2			N	-0-					58
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					58
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					58
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					58
05	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					58
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					58

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

*12	5983	X	5609	-0-	-374	-0-	5599	3	10	9	Y	9					121
01	5859	X	3244	-0-	-2615	-0-	3244	3			Y	-0-					121
02	5152	X	4976	-0-	-176	-0-	4958	3	18	9	Y	16					137
03	5673	X	5332	-0-	-341	-0-	5332	3			Y	-0-	96	1			41
*04	5460	X	5186	-0-	-274	-0-	5158	3	28	9	Y	25					66
*05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	3			Y	-0-					66
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	3			Y	-0-					66

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
*12	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9661	3	80	9	Y	73	6	1			72
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8517	3	67	9	Y	61	42	1			91
02	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	7225	3	28	9	Y	25	88	1			28
03	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7655	3	30	9	Y	27	36	1			19
04	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7298	3	17	9	Y	15					34
05	7998	X	7322	-0-	-676	-0-	7299	3	23	9	Y	21	19	1			36
06	7740	X	2963	-0-	-4777	-0-	2952	3	11	9	Y	10	43	1			3

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*12	6479	X	6042	-0-	-437	-0-	5994	3	48	9	Y	44	159	1			44
01	6479	X	5833	-0-	-646	-0-	5808	3	25	9	Y	23	26	1			41
02	5852	X	4858	-0-	-994	-0-	4821	3	37	9	Y	34	39	1			36
03	6231	X	5444	-0-	-787	-0-	5429	3	15	9	Y	14	40	1			10
04	6030	X	5338	-0-	-692	-0-	5323	3	15	9	Y	14					24
05	6045	X	4929	-0-	-1116	-0-	4907	3	22	9	Y	20	13	1			31
06	5640	X	2596	-0-	-3044	-0-	2588	3	8	9	Y	7	36	1			2

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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

*12	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	2821	3	6	9	Y	5					111
01	3100	N	4734	-0-	1634	1634	4734	3			Y	-0-					111
02	2800	N	2103	-0-	-697	937	2093	3	10	9	Y	9					120
03	3100	N	2426	-0-	-674	263	2426	3			Y	-0-	84	1			36
*04	2820	X	2401	-0-	-419	-0-	2383	3	18	9	Y	16					52
*05	3317	X	2468	-0-	-849	-0-	2468	3			Y	-0-					52
*06	3210	X	2316	-0-	-894	-0-	2316	3			Y	-0-					52

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*07	1333	N	757	-0-	-576	-0-	755	3	2	9	Y	2					73
*08	806	N	663	-0-	-143	-0-	663	3			Y	-0-	26	1			47
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					47
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					47
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					47
*12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			Y	-0-	15	1			32
*01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					32
*02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					32
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					32
*04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					32
*05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3			Y	-0-					32
*06	1380	N	567	-0-	-813	-0-	567	3			Y	-0-	25	1			7

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

*12	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1601	3	6	9	Y	5	2	1			6
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1603	3	4	9	Y	4	3	1			7
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1417	3	6	9	Y	5	4	1			8
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	1553	3	4	9	Y	4	8	1			4
04	1560	N	110	-0-	-1450	-0-	109	3	1	9	Y	1					5
*05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	18	3	1			20
06	1500	N	741	-0-	-759	-0-	727	3	14	9	Y	13	17	1			16

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

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

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

*12	T. A.		1255	-0-	1255	2550	1254	3	1	9	Y	1	3	1			5
01	T. A.		1218	-0-	1218	3768	1217	3	1	9	Y	1					6
02	4828	X	1060	-0-	-3768	-0-	1059	3	1	9	Y	1					7
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			Y	-0-					7
04	1170	N	104	-0-	-1066	-0-	102	3	2	9	Y	2					9
*05	1178	N	54	-0-	-1124	-0-	54	3			Y	-0-					9
06	1080	N	73	-0-	-1007	-0-	67	3	6	9	Y	5					14

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

*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
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-

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

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

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

*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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

01	DLQ G-10		827	-0-	827	2367	827	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	3123	756	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		787	-0-	787	3910	787	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	769	-0-	-2131	1779	769	2			Y	-0-					-0-
05	2469	N	690	-0-	-1779	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	351	-0-	-399	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

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

01	DLQ G-10		291	-0-	291	832	291	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		266	-0-	266	1098	266	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		277	-0-	277	1375	277	2			Y	-0-					-0-
04	1645	N	270	-0-	-1375	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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

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

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

01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1559	2	52	9	N	47					79
02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1378	2	44	9	N	40	53	1			66
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1683	2	48	9	N	44	90	1			20
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1687	2	57	9	N	52	60	1			12
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1959	2	59	9	N	54	29	1			37
*06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1320	2	53	9	N	48	57	1			28

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			2

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
MOORES ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 180879 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2635 - 2685

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	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-

BROOKLAW (TUBB) 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST -125- WELL #: 1 RRCID -> 052857 COMPL. DATE 06/09/1972 TOTAL DEPTH 3588 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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

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

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
TIMBER "D" WELL #: 1 RRCID -> 084122 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3194 - 3238

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

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	32023	X	27917	-0-	-4106	-0-	27917	2	N	-0-			7
02	28700	X	27789	-0-	-911	-0-	27789	2	N	-0-			7
03	31775	X	30254	-0-	-1521	-0-	30254	2	N	-0-			7
04	30630	X	28260	-0-	-2370	-0-	28260	2	N	-0-			7
05	31651	X	25792	-0-	-5859	-0-	25792	2	N	-0-			7
*06	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2	N	-0-			7

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	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	2	N	-0-			-0-
02	672	N	324	-0-	-348	-0-	324	2	N	-0-			-0-
03	434	N	60	-0-	-374	-0-	60	2	N	-0-			-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-			-0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
REED "24" WELL #: 1 RRCID -> 218499 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 23000 PERF.15866 - 15926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
02	364 N	14	-0-	-350	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2		N	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2		N	-0-			-0-
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
06	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	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	124	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	112	-0-	-0-	-112	-0-				N	-0-			-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-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-

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	7895	7895	-0-	-0-	26163	7895	2		N	-0-			-0-
02	6472	6472	-0-	-0-	26163	6472	2		N	-0-			-0-
03	6993	6993	-0-	-0-	26163	6993	2		N	-0-			-0-
04	660	6761	-0-	6101	32264	6761	2		N	-0-			-0-
05	39113	6849	-0-	-32264	-0-	6849	2		N	-0-			-0-
06	660	6365	-0-	5705	5705	6365	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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	37				Y	-0-	1	1	-0-
02	37 N	-0-	-0-	-37	-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-

BRAUN "10" WELL #: 3 RRCID -> 168558 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12829 - 15539

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	186				Y	-0-			-0-
02	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
03	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		Y	-0-			-0-
04	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	5921	X	5225	-0-	-696	-0-	5136	3	89	9	Y	81	20	1			85
01	5890	X	5213	-0-	-677	-0-	5167	3	46	9	Y	42	99	1			28
02	5208	X	4689	-0-	-519	-0-	4678	3	11	9	Y	10	33	1			5
03	5673	X	4740	-0-	-933	-0-	4684	3	56	9	Y	51	17	1			39
04	5310	X	4305	-0-	-1005	-0-	4280	3	25	9	Y	23	33	1			29
*05	5239	X	4284	-0-	-955	-0-	4284	3			Y	-0-	23	1			6
06	5040	X	4427	-0-	-613	-0-	4385	3	42	9	Y	38	5	1			39

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 21H RRCID -> 151754 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 13080 PERF.11748 - 12974

*12	558	N	442	-0-	-116	-0-	436	3	6	9	Y	5	1	1			5
01	527	N	387	-0-	-140	-0-	384	3	3	9	Y	3	6	1			2
02	504	N	300	-0-	-204	-0-	300	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
*05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	473	3	95	9	Y	86					86
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	71	1			15

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

*12	22302	X	8218	-0-	-14084	-0-	8218	3			Y	-0-					-0-
01	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	3			Y	-0-					-0-
02	924	X	465	-0-	-459	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
03	1023	X	715	-0-	-308	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
04	990	X	895	-0-	-95	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
*05	7750	X	1143	-0-	-6607	-0-	1115	3	28	9	Y	25	17	1			8
06	4380	X	1903	-0-	-2477	-0-	1903	3			Y	-0-	8	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 UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	301	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	651	N	222	-0-	-429	-0-	222	3			Y	-0-	2	1			-0-
04	570	N	429	-0-	-141	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
*05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

*12	8277	X	1177	-0-	-7100	-0-	1177	3			Y	-0-	46	1			8
01	8153	X	2714	-0-	-5439	-0-	2693	3	21	9	Y	19	14	1			13
02	6440	X	5694	-0-	-746	-0-	5573	3	121	9	Y	110	68	1			55
03	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	5672	3	158	9	Y	144	87	1			112
04	5250	X	3555	-0-	-1695	-0-	3555	3			Y	-0-	93	1			19
*05	6231	X	3495	-0-	-2736	-0-	3481	3	14	9	Y	13	15	1			17
06	6090	X	1304	-0-	-4786	-0-	1249	3	55	9	Y	50	14	1			53

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1674	N	1447	-0-	-227	-0-	1428	3	19	9	Y	17	15	1			7
01	1519	N	1515	-0-	-4	-0-	1515	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1288	N	1083	-0-	-205	-0-	835	3	248	9	Y	225	70	1			155
03	1457	N	1246	-0-	-211	-0-	1050	3	196	9	Y	178	272	1			61
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1516	3	272	9	Y	247	197	1			111
*05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1525	3	34	9	Y	31	132	1			10
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-	10	1			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

*12	6944	X	2667	-0-	-4277	-0-	2557	3	110	9	Y	100	137	1			41
01	7130	X	2777	-0-	-4353	-0-	2708	3	69	9	Y	63	87	1			17
02	6440	X	1138	-0-	-5302	-0-	1138	3			Y	-0-	17	1			-0-
03	7130	X	3102	-0-	-4028	-0-	3021	3	81	9	Y	74	49	1			25
04	4620	X	3141	-0-	-1479	-0-	3016	3	125	9	Y	114	88	1			51
*05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3349	3	109	9	Y	99	118	1			32
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3006	3	62	9	Y	56	64	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

*12	3410	X	2451	-0-	-959	-0-	2451	3			Y	-0-					-0-
01	3379	X	1189	-0-	-2190	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2371	-0-	-541	-0-	2371	3			Y	-0-					-0-
03	2914	X	2469	-0-	-445	-0-	2469	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2058	-0-	-762	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
*05	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
*06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

01	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-
03	8556	X	1415	-0-	-7141	-0-	1283	3	132	9	Y	120	79	1			41
04	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	6895	3	218	9	Y	198	150	1			89
*05	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9738	3	135	9	Y	123	172	1			40
*06	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8932	3	62	9	Y	56	72	1			24

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 32H RRCID -> 160930 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 15366 PERF.12206 - 15366

*12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4592	3	4	9	Y	4	25	1			9
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4676	3	72	9	Y	65	31	1			43
02	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3941	3	42	9	Y	38	62	1			19
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4534	3	3	9	Y	3	20	1			2
04	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4524	3	21	9	Y	19	2	1			19
*05	4743	X	4584	-0-	-159	-0-	4570	3	14	9	Y	13	15	1			17
06	4590	X	3140	-0-	-1450	-0-	3140	3			Y	-0-	14	1			3

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

*12	16988	X	2343	-0-	-14645	-0-	2280	3	63	9	Y	57	54	1			23
01	14353	X	9897	-0-	-4456	-0-	9769	3	128	9	Y	116	108	1			31
02	14243	X	14243	-0-	-0-	-0-	13836	3	407	9	Y	370	146	1			255
03	15241	X	15241	-0-	-0-	-0-	15134	3	107	9	Y	97	319	1			33
04	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13007	3	109	9	Y	99	88	1			44
*05	15559	X	15559	-0-	-0-	-0-	15315	3	244	9	Y	222	194	1			72
*06	16012	X	16012	-0-	-0-	-0-	15890	3	122	9	Y	111	136	1			47

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	8556	X	7002	-0-	-1554	-0-	6879	3	123	9	Y	112	46	1			120
01	8556	X	7191	-0-	-1365	-0-	7089	3	102	9	Y	93	151	1			62
02	7084	X	6302	-0-	-782	-0-	6243	3	59	9	Y	54	89	1			27
03	7843	X	6844	-0-	-999	-0-	6749	3	95	9	Y	86	46	1			67
04	7230	X	6520	-0-	-710	-0-	6445	3	75	9	Y	68	56	1			79
*05	6882	X	6394	-0-	-488	-0-	6353	3	41	9	Y	37	63	1			53
06	6660	X	6152	-0-	-508	-0-	6083	3	69	9	Y	63	44	1			72

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

*12	2232	N	1628	-0-	-604	-0-	1611	3	17	9	Y	15	43	1			23
01	2232	N	1517	-0-	-715	-0-	1493	3	24	9	Y	22	30	1			15
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1437	3	15	9	Y	14	22	1			7
03	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	1234	3			Y	-0-	7	1			-0-
04	1470	N	1041	-0-	-429	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
*05	1612	N	808	-0-	-804	-0-	786	3	22	9	Y	20					20
06	1200	N	922	-0-	-278	-0-	922	3			Y	-0-	17	1			3

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

*12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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

*12	5580	X	4099	-0-	-1481	-0-	3864	3	235	9	Y	214	142	1			87
01	5177	X	4682	-0-	-495	-0-	4491	3	191	9	Y	174	214	1			47
02	3836	X	3422	-0-	-414	-0-	3422	3			Y	-0-	47	1			-0-
03	4092	X	3681	-0-	-411	-0-	3679	3	2	9	Y	2	1	1			1
04	4530	X	3431	-0-	-1099	-0-	3431	3			Y	-0-	1	1			-0-
*05	3720	X	3243	-0-	-477	-0-	3243	3			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2262	-0-	-1338	-0-	2256	3	6	9	Y	5	3	1			2

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

*12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

*12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			Y	-0-					-0-
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			Y	-0-					-0-
*05	1085	N	975	-0-	-110	-0-	975	3			Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

*12	3317	X	1865	-0-	-1452	-0-	1823	3	42	9	Y	38	50	1			10
01	3317	X	1206	-0-	-2111	-0-	1112	3	94	9	Y	85	56	1			39
02	2240	X	541	-0-	-1699	-0-	501	3	40	9	Y	36	18	1			57
03	2387	X	2385	-0-	-2	-0-	2304	3	81	9	Y	74	66	1			65
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2275	3	254	9	Y	231	133	1			163
*05	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	2859	3	99	9	Y	90	223	1			30
*06	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2063	3	1	9	Y	1	30	1			1

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 42H RRCID -> 166092 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 15881 PERF.11745 - 15881

*12	651	N	385	-0-	-266	-0-	324	3	61	9	Y	55	55	0			2
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	341	3	61	9	Y	55	56	0			1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	316	3	54	9	Y	49	49	0			1
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	323	3	111	9	Y	101	100	0			2
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	555	3	80	9	Y	73	74	0			1
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	685	3	106	9	Y	96	96	0			1
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	573	3	142	9	Y	129	125	0			5

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

*12	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
01	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			Y	-0-					-0-
02	1792	N	1174	-0-	-618	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
03	1984	N	1116	-0-	-868	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1111	-0-	-809	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
*05	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1153	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

*12	3100 N	6964	-0-	3864	4087	6964	3			Y	-0-					-0-
01	3100 N	7699	-0-	4599	8686	7670	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
*02	12705 X	4019	-0-	-8686	-0-	3993	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
03	2148 X	2148	-0-	-0-	-0-	2118	3	30	9	Y	27	27	0			-0-
04	1650 X	1629	-0-	-21	-0-	1620	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
*05	7130 X	426	-0-	-6704	-0-	419	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
06	6900 X	2167	-0-	-4733	-0-	2165	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

*12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	155 N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
02	140 N	52	-0-	-88	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

*12	4805 X	1849	-0-	-2956	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
01	4805 X	2191	-0-	-2614	-0-	2191	3			Y	-0-					-0-
02	3276 X	1244	-0-	-2032	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
03	2480 X	1072	-0-	-1408	-0-	1070	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	2	2	0			-0-
*05	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	2	2	0			-0-
06	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	2	2	0			-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	1769	3	55	9	Y	50	170	1			223
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1769	3	29	9	Y	26					249
02	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1626	3	41	9	Y	37					286
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1850	3	33	9	Y	30					316
04	1740 N	1042	-0-	-698	-0-	1040	3	2	9	Y	2					318
*05	1829 N	1637	-0-	-192	-0-	1593	3	44	9	Y	40					358
06	1830 N	1489	-0-	-341	-0-	1434	3	55	9	Y	50					408

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

*12	3379 X	2192	-0-	-1187	-0-	2061	3	131	9	Y	119	117	0			4
01	3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2573	3	75	9	Y	68	71	0			1
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2794	3	54	9	Y	49	49	0			1
03	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2633	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3032	3	166	9	Y	151	148	0			3
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3348	3	153	9	Y	139	140	0			2
*06	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3385	3	101	9	Y	92	91	0			3

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
*12	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	1108	3	6	9	Y	5	1	1			5
01	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1201	3	106	9	Y	96	37	1			64
02	1316	N	959	-0-	-357	-0-	959	3			Y	-0-	64	1			-0-
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1135	3	73	9	Y	66					66
*05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			Y	-0-	52	1			14
*06	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	1291	3			Y	-0-	12	1			2

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2897	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
01	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2544	3	14	9	Y	13	13	0			-0-
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1773	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
03	1953	N	1451	-0-	-502	-0-	1427	3	24	9	Y	22	22	0			-0-
04	1890	N	1719	-0-	-171	-0-	1624	3	95	9	Y	86	85	0			1
*05	1984	N	1317	-0-	-667	-0-	1186	3	131	9	Y	119	119	0			1
*06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

*12	2108	X	1866	-0-	-242	-0-	1854	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	1953	X	114	-0-	-1839	-0-	83	3	31	9	Y	28	28	0			-0-
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2312	3	26	9	Y	24	24	0			-0-
03	1860	X	557	-0-	-1303	-0-	555	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2002	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
*05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1467	3	45	9	Y	41	41	0			-0-
*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*12	713	N	521	-0-	-192	-0-	509	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
01	558	N	409	-0-	-149	-0-	391	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
02	644	N	344	-0-	-300	-0-	327	3	17	9	Y	15	15	0			-0-
03	527	N	67	-0-	-460	-0-	13	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	56	56	0			-0-
*05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	28	28	0			-0-
*06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*12	3069	X	1368	-0-	-1701	-0-	1359	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
01	1984	X	954	-0-	-1030	-0-	947	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1764	X	1159	-0-	-605	-0-	1153	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1798	X	1433	-0-	-365	-0-	1430	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
*05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4081	-0-	1081	1081	4081	3			Y	-0-					-0-

MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2697	X	1984	-0-	-713	-0-	1931	3	53	9	Y	48	49	0			2
01	2697	X	1960	-0-	-737	-0-	1804	3	156	9	Y	142	142	0			2
02	2436	X	648	-0-	-1788	-0-	558	3	90	9	Y	82	82	0			2
03	2697	X	184	-0-	-2513	-0-	99	3	85	9	Y	77	77	0			2
04	1890	N	96	-0-	-1794	-0-	16	3	80	9	Y	73	74	0			1
*05	713	N	103	-0-	-610	-0-	3	3	100	9	Y	91	91	0			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	94	92	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

01	713	N	-0-	-0-	-713	-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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

*12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	242	3	1	9	Y	1					1
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1	1	1			1
*05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

01	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	1857	3	46	9	N	42					208
02	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1824	3	45	9	N	41	180	1			69
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2024	3	46	9	N	42					111
04	1830	N	1172	-0-	-658	-0-	1142	3	30	9	N	27					138
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2159	3	47	9	N	43					181
*06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2039	3	46	9	N	42					223

MCINTOSH "21" WELL #: 1 RRCID -> 175788 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12482 - 15810

01	2294	N	2121	-0-	-173	-0-	2058	3	63	9	N	57					134
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1696	3	45	9	N	41					175
03	2294	N	1991	-0-	-303	-0-	1937	3	54	9	N	49	176	1			48
04	2040	N	1938	-0-	-102	-0-	1876	3	62	9	N	56					104
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2070	3	50	9	N	45					149
06	1920	N	1821	-0-	-99	-0-	1779	3	42	9	N	38					187

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 1 RRCID -> 180832 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12366 - 15655

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2346	-0-	-847	-0-	2282	3	64	9	Y	58	97	1			60
02	2884 X	1774	-0-	-1110	-0-	1717	3	57	9	Y	52					112
03	3131 X	1207	-0-	-1924	-0-	1174	3	33	9	Y	30	99	1			43
04	3030 X	668	-0-	-2362	-0-	600	3	68	9	Y	62					105
05	DLQ G-10	2974	-0-	2974	2974	2891	3	83	9	Y	75					180
06	DLQ G-10	1604	-0-	1604	4578	1543	3	61	9	Y	55	130	1			105

TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	977	3	52	9	Y	47	66	1			36
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1273	3	43	9	Y	39					75
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	895	3	23	9	Y	21	71	1			25
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					25
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	25	1			-0-

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

01	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1406	3	31	9	N	28					160
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1908	3	41	9	N	37					197
03	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2058	3	21	9	N	19	168	1			48
04	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1360	3	26	9	N	24					72
05	1953 N	1805	-0-	-148	-0-	1771	3	34	9	N	31					103
06	1890 N	766	-0-	-1124	-0-	755	3	11	9	N	10					113

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

BUFFALO RIDGE (BEND) 13120 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SUNDOWN ENERGY LP 829482
CRANE 11 "O" WELL #: 2 RRCID -> 217554 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9888 - 9910

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

BURKHOLDER (FUSSELMAN) 13593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
CHINA LAKE "205" WELL #: 2 RRCID -> 185261 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 16867 PERF.16816 - 16843

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

01	31961 X	27038	-0-	-4923	-0-	26737	3	301	9	N	274	340	1	1	8	215
02	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	23993	3	248	9	N	225	170	1	2	8	268
03	26143 X	26143	-0-	-0-	-0-	25911	3	232	9	N	211	338	1	3	8	138
04	24300 X	24067	-0-	-233	-0-	23819	3	248	9	N	225	170	1	13	8	180
05	25110 X	24779	-0-	-331	-0-	24528	3	251	9	N	228	162	1	23	8	223
06	24300 X	18483	-0-	-5817	-0-	18290	3	193	9	N	175	168	1	6	8	224

BELL 13-243 WELL #: 1 RRCID -> 251075 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12757 - 13592

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

01	16926 X	14246	-0-	-2680	-0-	14246	3			N	-0-					254
02	17640 X	12154	-0-	-5486	-0-	12118	3	36	9	N	33	33	8			254
03	19530 X	13587	-0-	-5943	-0-	13514	3	73	9	N	66	66	8			254
04	18630 X	13707	-0-	-4923	-0-	13698	3	9	9	N	8	8	8			254
05	19251 X	14515	-0-	-4736	-0-	14497	3	18	9	N	16	16	8			254
06	13800 X	10832	-0-	-2968	-0-	10829	3	3	9	N	3	3	8			254

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			N	-0-					64
02	1777 X	1777	-0-	-0-	-0-	1737	3	40	9	N	36	36	8			64
03	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2066	3	68	9	N	62	62	8			64
04	3630 X	2508	-0-	-1122	-0-	2501	3	7	9	N	6	6	8			64
05	3751 X	700	-0-	-3051	-0-	691	3	9	9	N	8	8	8			64
06	3630 X	3214	-0-	-416	-0-	3206	3	8	9	N	7	7	8			64

CAPRITO (ATOKA) 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY GAS UNIT "36" WELL #: 1 RRCID -> 058890 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 19050 PERF. N/A

01	3441 X	745	-0-	-2696	-0-	745	3			N	-0-					21
02	3108 X	1959	-0-	-1149	-0-	1908	3	51	9	N	46					67
03	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3470	3	69	9	N	63					130
04	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4053	3	28	9	N	25					155
05	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3877	3	2	9	N	2					157
06	3420 X	3282	-0-	-138	-0-	3253	3	29	9	N	26	171	1			12

CAPRITO (ATOKA) //CONT.// 15499 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518 X	5364	-0-	-154	-0-	5354	3	10	9	N	9	155	1			28
02	4984 X	3247	-0-	-1737	-0-	3247	3			N	-0-					28
03	5518 X	5179	-0-	-339	-0-	5179	3			N	-0-					28
04	5340 X	4683	-0-	-657	-0-	4683	3			N	-0-					28
05	5518 X	4734	-0-	-784	-0-	4734	3			N	-0-					28
06	5190 X	4783	-0-	-407	-0-	4783	3			N	-0-					28

CAPRITO (ELLENBURGER) 15499 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 055091 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 19091 PERF.11733 - 12203

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
02	868 N	693	-0-	-175	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
05	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
*06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-

CAPRITO (MISS.) 15499 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
WEST CAPRITO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 058826 COMPL. DATE 04/30/1974 TOTAL DEPTH 15425 PERF. N/A

01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140 N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210 N	162	-0-	-48	-0-	162	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

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

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

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

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

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 2 RRCID -> 069455 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

*01	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	3			N	-0-		-0-
*02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-		-0-
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-		-0-
*04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-		-0-
*05	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	3			N	-0-		-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-					N	-0-		-0-

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	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	529	1	4425	2	N	-0-		-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-		-0-
03	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-		-0-
04	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	1040	1	17366	2	N	-0-		-0-
05	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	1544	1	13560	2	N	-0-		-0-
*06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	1481	1	11357	2	N	-0-		-0-

RIO PETROLEUM, INC. 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 1 U RRCID -> 059875 COMPL. DATE 09/17/1974 TOTAL DEPTH 15739 PERF. N/A

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-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 2R RRCID -> 104869 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12228 - 12950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 X	1819	-0-	-785	-0-	78	1	1741	2	N	-0-			-0-
02	2044 X	1781	-0-	-263	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-
03	2263 X	1977	-0-	-286	-0-	93	1	1884	2	N	-0-			-0-
04	2190 X	1955	-0-	-235	-0-	90	1	1865	2	N	-0-			-0-
05	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	75	1	2015	2	N	-0-			-0-
*06	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	90	1	1976	2	N	-0-			-0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
TXL 17-39 WELL #: 1 RRCID -> 057294 COMPL. DATE 05/09/1991 TOTAL DEPTH 18950 PERF.16274 - 16740

*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-

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	0 X	-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-

WALSH & WATTS, INC. 895060
BECKHAM, AGNES "26" WELL #: 1 RRCID -> 115055 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 15705 PERF.15644 - 15703

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-

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

01	2046 N	2036	-0-	-10	-0-	2036	2			N	-0-			-0-
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
04	1980 N	1902	-0-	-78	-0-	1902	2			N	-0-			-0-
05	1922 N	302	-0-	-1620	-0-	302	2			N	-0-			-0-
*06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-			-0-

CHAPMAN, S. (WOLFCAMP) 17033 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
FORTUNE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096072 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 15720 PERF.12141 - 12786

01	3100	3066	-0-	-34	986	1121	1	1945	2	N	-0-			-0-
02	2975	2975	-0-	-0-	986	1162	1	1813	2	N	-0-			-0-
03	3224	3224	-0-	-0-	986	1245	1	1979	2	N	-0-			-0-
04	4020	3034	-0-	-986	-0-	1245	1	1789	2	N	-0-			-0-
05	3100	2729	-0-	-371	-0-	1038	1	1691	2	N	-0-			-0-
*06	3089	3089	-0-	-0-	-0-	1245	1	1844	2	N	-0-			-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
THOMPSON "P" WELL #: 2 RRCID -> 112025 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5050 - 5105

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

THOMPSON "P" WELL #: 3 RRCID -> 114311 COMPL. DATE 12/08/1984 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4918 - 4935

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

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

01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
03	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-			-0-
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
*05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2		N	-0-			-0-
*06	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2		N	-0-			-0-

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 158559 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5175 - 5290

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	3007 X	2288	-0-	-719	-0-	2288	2		N	-0-			-0-
02	2716 X	861	-0-	-1855	-0-	861	2		N	-0-			-0-
03	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642	2		N	-0-			-0-
04	2670 X	2513	-0-	-157	-0-	2513	2		N	-0-			-0-
05	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2		N	-0-			-0-
06	2550 X	2366	-0-	-184	-0-	2366	2		N	-0-			-0-

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
OGDEN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 040977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4033 - 4296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	8693	-0-	-700	-0-	8693	3			Y	-0-					-0-
02	8344 X	6695	-0-	-1649	-0-	6695	3			Y	-0-					-0-
03	9114 X	8819	-0-	-295	-0-	8819	3			Y	-0-					-0-
04	8700 X	7816	-0-	-884	-0-	7816	3			Y	-0-					-0-
05	8990 X	8030	-0-	-960	-0-	8030	3			Y	-0-					-0-
06	8520 X	7592	-0-	-928	-0-	7592	3			Y	-0-					-0-

WOODWARD -64- WELL #: 1 RRCID -> 051331 COMPL. DATE 10/02/1971 TOTAL DEPTH 5345 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-

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	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					9
02	1232 N	1167	-0-	-65	-0-	1147	2	20	9	Y	18					27
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					27
04	1590 N	1559	-0-	-31	-0-	1550	2	9	9	Y	8					35
*05	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-					35
06	1530 N	1343	-0-	-187	-0-	1343	2			Y	-0-					35

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

01	1395 N	1125	-0-	-270	-0-	1125	3			Y	-0-					17
02	1176 N	722	-0-	-454	-0-	722	3			Y	-0-					17
03	1209 N	999	-0-	-210	-0-	999	3			Y	-0-					17
04	1080 N	922	-0-	-158	-0-	922	3			Y	-0-					17
05	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					17
06	960 N	816	-0-	-144	-0-	816	3			Y	-0-					17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
SOUTHLAND ROYALTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 019646 COMPL. DATE 11/10/1958 TOTAL DEPTH 5387 PERF. N/A

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

EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-					-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2		N	-0-					-0-
*06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	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-

BECKEN "65" WELL #: 4 RRCID -> 107965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4507 - 4842

01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	55	2		N	-0-					-0-
03	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2		N	-0-					-0-
04	210	N	28	-0-	-182	-0-	28	2		N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 3 RRCID -> 108699 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 4731 - 4804

01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2		N	-0-					-0-
02	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2		N	-0-					-0-
03	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2		N	-0-					-0-
04	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2		N	-0-					-0-
05	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2		N	-0-					-0-
*06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	8769	2		N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

01	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2		N	-0-					-0-
02	2800	X	2438	-0-	-362	-0-	2438	2		N	-0-					-0-
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2		N	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2		N	-0-					-0-
05	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	4694	2		N	-0-					-0-
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4676	2		N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	630	N	436	-0-	-194	-0-	436	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 3 RRCID -> 118453 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 5162 PERF. 4547 - 5067

01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
02	532	N	287	-0-	-245	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	690	N	548	-0-	-142	-0-	548	2			N	-0-					-0-

EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

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

SOUTHLAND ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 183127 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4225 - 4462

01	1922	N	1311	-0-	-611	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	735	-0-	-973	-0-	735	2			N	-0-					-0-
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	541	-0-	-1199	-0-	541	2			N	-0-					-0-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

01	5797	X	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-					317
02	5236	X	2667	-0-	-2569	-0-	2667	2			N	-0-					317
03	5673	X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					317
04	5190	X	5139	-0-	-51	-0-	5139	2			N	-0-					317
05	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					317
06	5190	X	5024	-0-	-166	-0-	5024	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	511	-0-	-140	-0-	510	2	1	9	N	1					257
02	588 #	280	-0-	-308	-0-	272	2	8	9	N	7					264
03	496 #	449	-0-	-47	-0-	440	2	9	9	N	8					272
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-	182	1			90
05	662 R	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					90
06	480 #	417	-0-	-63	-0-	417	2			N	-0-					90

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	5270 X	4621	-0-	-649	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
02	3724 X	3094	-0-	-630	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
04	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
05	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
06	3990 X	3917	-0-	-73	-0-	3917	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

01	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	504 N	342	-0-	-162	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480 N	418	-0-	-62	-0-	418	2			N	-0-					-0-
05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	480 N	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			Y	-0-					9
02	1988 N	1659	-0-	-329	-0-	1639	2	20	9	Y	18					27
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			Y	-0-					27
04	2250 N	2169	-0-	-81	-0-	2160	2	9	9	Y	8					35
*05	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			Y	-0-					35
*06	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					35

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1143	2	62	9	N	56	166	1			21
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	981	2	18	9	N	16					37
03	1271 N	1226	-0-	-45	-0-	1209	2	17	9	N	15					52
04	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	1143	2	15	9	N	14					66
05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1166	2	17	9	N	15					81
06	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	1103	2	21	9	N	19					100

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

01	3751 X	2693	-0-	-1058	-0-	2693	2			N	-0-					23
02	3052 X	1810	-0-	-1242	-0-	1810	2			N	-0-					23
03	3379 X	2838	-0-	-541	-0-	2838	2			N	-0-					23
04	2910 X	2793	-0-	-117	-0-	2793	2			N	-0-					23
*05	2697 X	2255	-0-	-442	-0-	2255	2			N	-0-					23
*06	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					23

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1240	N	740	-0-	-500	-0-	740	2			N	-0-	60	7			-0-
01	1023	N	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-					-0-
02	784	N	560	-0-	-224	-0-	560	2			N	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	659	2			N	-0-					-0-
04	750	N	610	-0-	-140	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
06	630	N	409	-0-	-221	-0-	409	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					59
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					59
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					59
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					59
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					59
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					59

GIESECKE, A. ET AL WELL #: RRCID -> 159438 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4284 - 4582

01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2013

WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					19
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					19
03	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					19
04	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					19
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	2			N	-0-					19
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					19

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

01	35433	X	35028	-0-	-405	-0-	35028	2			N	-0-					3
02	32004	X	26087	-0-	-5917	-0-	25957	2	130	9	N	118					121
*03	35433	X	30729	-0-	-4704	-0-	30627	2	102	9	N	93	1	8			213
04	33900	X	29873	-0-	-4027	-0-	29759	2	114	9	N	104	187	1			130
05	35030	X	22121	-0-	-12909	-0-	22002	2	119	9	N	108	124	1			114
06	33900	X	9049	-0-	-24851	-0-	9039	2	10	9	N	9					123

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	2337	-0-	-763	-0-	2337	3		N	-0-			-0-
02	3381	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3		N	-0-			-0-
03	2821 #	1303	-0-	-1518	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
04	3736	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
05	3382	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3		N	-0-			-0-
06	3000	2934	-0-	-66	-0-	2934	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

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
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

01	1904	908	-0-	-996	-0-	908	2		N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			46
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	4816	X	4529	-0-	-287	-0-	4529	2		N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2		N	-0-					-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-				N	NO RPT					-0-
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-				N	NO RPT					-0-

DUNCAN, FOREST WELL #: 1 RRCID -> 087873 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 22200 PERF.18670 - 18915

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-					-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-

COBRA (WOLFCAMP) 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MCDOWELL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206681 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					276
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					276
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-					176

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

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

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3		N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	B -0-	299	3		N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	B -0-	299	3		N	-0-					-0-

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
POWELL "15B" WELL #: 33D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	152	-0-	152	9393	152	3			N	-0-					-0-
02	0	W	252	-0-	252	9645	252	3			N	-0-					-0-
03	0	W	145	-0-	145	9790	145	3			N	-0-					-0-
04	0	W	182	-0-	182	9972	182	3			N	-0-					-0-
05	0	W	144	-0-	144 B	10116	144	3			N	-0-					-0-
06	0	W	124	-0-	124 B	10240	124	3			N	-0-					-0-

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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	248	#	150	-0-	-98	-0-	147	2	3	9	Y	3					19
02	224	#	113	-0-	-111	-0-	107	2	6	9	Y	5	18	1			6
03	248	#	68	-0-	-180	-0-	66	2	2	9	Y	2					8
04	DLQ G-10		167	-0-	167	167	166	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		229	-0-	229	396	229	2			Y	-0-					9
*06	611	R	215	-0-	-396	-0-	214	2	1	9	Y	1					10

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

01	403	#	335	-0-	-68	-0-	334	2	1	9	Y	1					6
02	364	#	350	-0-	-14	-0-	346	2	4	9	Y	4	9	1			1
03	434	#	396	-0-	-38	-0-	395	2	1	9	Y	1					2
04	DLQ G-10		337	-0-	337	337	336	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		459	-0-	459	796	458	2	1	9	Y	1					4
*06	1160	R	364	-0-	-796	-0-	364	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

01	527	#	379	-0-	-148	-0-	378	2	1	9	Y	1					3
02	392	#	303	-0-	-89	-0-	302	2	1	9	Y	1					4
03	372	#	367	-0-	-5	-0-	366	2	1	9	Y	1					5
04	DLQ G-10		384	-0-	384	384	383	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		480	-0-	480	864	479	2	1	9	Y	1					7
*06	1461	R	597	-0-	-864	-0-	587	2	10	9	Y	9	16	1			-0-

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

01	682	#	605	-0-	-77	-0-	601	2	4	9	Y	4					34
02	635	R	635	-0-	-0-	-0-	623	2	12	9	Y	11	29	1			16
03	715	R	715	-0-	-0-	-0-	711	2	4	9	Y	4					20
04	DLQ G-10		608	-0-	608	608	605	2	3	9	Y	3					23
05	DLQ G-10		825	-0-	825	1433	824	2	1	9	Y	1					24
*06	2090	R	657	-0-	-1433	-0-	656	2	1	9	Y	1					25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY 065324

BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	195	-0-	-115	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	308 #	195	-0-	-113	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	341 #	218	-0-	-123	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	330 #	216	-0-	-114	-0-	216	2			N	-0-					-0-
05	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*06	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

01	558 #	484	-0-	-74	-0-	483	2	1	9	N	1					82
02	504 #	380	-0-	-124	-0-	378	2	2	9	N	2					84
03	558 #	549	-0-	-9	-0-	543	2	6	9	N	5					89
04	540 #	496	-0-	-44	-0-	490	2	6	9	N	5					94
05	496 #	488	-0-	-8	-0-	485	2	3	9	N	3					97
06	540 #	485	-0-	-55	-0-	481	2	4	9	N	4					101

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

01	372 #	367	-0-	-5	-0-	367	2			N	-0-					38
02	336 #	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					38
03	372 #	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					38
04	360 #	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					38
05	372 #	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					38
06	360 #	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					38

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

01	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					256
02	532 #	501	-0-	-31	-0-	501	2			N	-0-					256
03	589 #	563	-0-	-26	-0-	560	2	3	9	N	3					259
04	570 #	517	-0-	-53	-0-	515	2	2	9	N	2					261
05	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	2			N	-0-					261
06	540 #	429	-0-	-111	-0-	427	2	2	9	N	2	186	1			77

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	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

01	341 #	310	-0-	-31	-0-	309	2	1	9	N	1					137
02	308 #	303	-0-	-5	-0-	301	2	2	9	N	2					139
03	324 R	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					141
04	313 R	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	N	1					142
05	341 #	216	-0-	-125	-0-	214	2	2	9	N	2					144
06	330 #	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					144

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

01	434 #	381	-0-	-53	-0-	378	2	3	9	N	3					185
02	420 #	304	-0-	-116	-0-	304	2			N	-0-					185
03	465 #	248	-0-	-217	-0-	237	2	11	9	N	10					195
04	450 #	425	-0-	-25	-0-	397	2	28	9	N	25					220
05	372 #	245	-0-	-127	-0-	215	2	30	9	N	27					247
*06	418 R	418	-0-	-0-	-0-	405	2	13	9	N	12					259

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
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	558 #	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					204
02	504 #	337	-0-	-167	-0-	336	2	1	9	N	1					205
03	558 #	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	N	2					207
04	759 R	759	-0-	-0-	-0-	751	2	8	9	N	7					214
05	686 R	686	-0-	-0-	-0-	680	2	6	9	N	5					219
*06	741 R	741	-0-	-0-	-0-	732	2	9	9	N	8					227

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

01	744 #	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					295
02	784 #	669	-0-	-115	-0-	669	2			N	-0-					295
03	868 #	688	-0-	-180	-0-	688	2			N	-0-					295
04	840 #	716	-0-	-124	-0-	716	2			N	-0-					295
05	775 #	633	-0-	-142	-0-	632	2	1	9	N	1	176	1			120
06	720 #	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					120

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

01	465 #	260	-0-	-205	-0-	259	2	1	9	N	1					165
02	420 #	269	-0-	-151	-0-	269	2			N	-0-					165
03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					167
04	240 #	167	-0-	-73	-0-	164	2	3	9	N	3					170
05	310 #	214	-0-	-96	-0-	206	2	8	9	N	7					177
*06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	351	2	6	9	N	5					182

BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

01	1364 #	1065	-0-	-299	-0-	1047	2	18	9	N	16					202
02	1232 #	883	-0-	-349	-0-	874	2	9	9	N	8					210
03	1333 #	716	-0-	-617	-0-	697	2	19	9	N	17					227
04	1290 #	648	-0-	-642	-0-	637	2	11	9	N	10					237
05	1116 #	601	-0-	-515	-0-	575	2	26	9	N	24	179	1			82
06	1020 #	910	-0-	-110	-0-	892	2	18	9	N	16					98

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

01	806 #	445	-0-	-361	-0-	443	2	2	9	Y	2					24
02	532 #	462	-0-	-70	-0-	453	2	9	9	Y	8					32
03	558 #	178	-0-	-380	-0-	168	2	10	9	Y	9					41
04	480 #	187	-0-	-293	-0-	183	2	4	9	Y	4					45
05	527 #	365	-0-	-162	-0-	362	2	3	9	Y	3					48
06	510 #	337	-0-	-173	-0-	334	2	3	9	Y	3					51

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

01	744 #	511	-0-	-233	-0-	504	2	7	9	Y	6					52
02	616 #	515	-0-	-101	-0-	513	2	2	9	Y	2					54
03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	610	2	1	9	Y	1					55
04	879 R	879	-0-	-0-	-0-	871	2	8	9	Y	7					62
05	715 R	715	-0-	-0-	-0-	712	2	3	9	Y	3					65
*06	705 R	705	-0-	-0-	-0-	702	2	3	9	Y	3					68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	Y	5					28
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	Y	6					34
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	347	2	9	9	Y	8					42
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	Y	4					46
05	248 #	123	-0-	-125	-0-	120	2	3	9	Y	3					49
06	270 #	132	-0-	-138	-0-	129	2	3	9	Y	3					52

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	372 #	208	-0-	-164	-0-	9	1	190	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
02	336 #	175	-0-	-161	-0-	7	1	160	3	Y	6	5	0			1
						1	4	7	9							
03	341 #	212	-0-	-129	-0-	9	1	190	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
*06	409 R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	Y	2	3	0			-0-
						5	4	2	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

01	1240 #	335	-0-	-905	-0-	26	1	298	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
02	1092 #	1077	-0-	-15	-0-	82	1	979	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							
03	1209 #	1036	-0-	-173	-0-	79	1	939	3	Y	4	5	0			-0-
						14	4	4	9							
04	828 R	828	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	7	7	0			-0-
						10	4	8	9							
05	938 R	938	-0-	-0-	-0-	75	1	852	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
*06	1074 R	1074	-0-	-0-	-0-	88	1	973	3	Y	1	1	0			-0-
						12	4	1	9							

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	434 #	326	-0-	-108	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	465 #	410	-0-	-55	-0-	19	1	385	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
05	465 #	404	-0-	-61	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	420 #	351	-0-	-69	-0-	16	1	331	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 #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	R	268	-0-	-0-	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	291	R	291	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	270	#	237	-0-	-33	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	266	-0-	-34	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

01	1054	#	637	-0-	-417	-0-	29	1	588	3	Y	13	12	0			1
							6	4	14	9							
02	952	#	490	-0-	-462	-0-	22	1	457	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	1054	#	559	-0-	-495	-0-	25	1	518	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	930	#	809	-0-	-121	-0-	36	1	757	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
05	860	R	860	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	Y	10	9	0			1
							3	4	11	9							
*06	790	R	790	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	-0-	1	0			-0-
							10	4									

GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

01	527	#	305	-0-	-222	-0-	14	1	285	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	476	#	185	-0-	-291	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	527	#	332	-0-	-195	-0-	15	1	309	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	15	14	0			1
							5	4	17	9							
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	310	#	116	-0-	-194	-0-	5	1	107	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	4	1	88	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	186	#	69	-0-	-117	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	58	-0-	-62	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	348	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 13 RRCID -> 148866 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	250	-0-	-60	-0-	11	1	230	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
02	280	#	189	-0-	-91	-0-	8	1	177	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	353	R	353	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							7	4	7	9							
05	613	R	613	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

01	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	#	241	-0-	-38	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	360	#	181	-0-	-179	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	428	R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	652	R	652	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	10	9	0			1
							7	4	11	9							
02	494	R	494	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	780	#	480	-0-	-300	-0-	21	1	449	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
05	713	#	524	-0-	-189	-0-	23	1	493	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	630	#	573	-0-	-57	-0-	26	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							7	4	4	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

01	589	#	311	-0-	-278	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	245	-0-	-65	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	352	R	352	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	624	R	624	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
*06	699	R	699	-0-	-0-	-0-	32	1	658	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148872 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8170 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	105	-0-	-81	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	133	-0-	-47	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	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	130 R	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	168 #	84	-0-	-84	-0-	4	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	114	-0-	-72	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	98	-0-	-52	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*06	126 R	126	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191 R	191	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	169	-0-	-71	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	248 #	130	-0-	-118	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	157	-0-	-53	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151 R	151	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	112 #	96	-0-	-16	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	102	-0-	-48	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	155 #	97	-0-	-58	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	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 #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	227	-0-	-52	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	252	#	70	-0-	-182	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	279	#	184	-0-	-95	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	179	-0-	-38	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	150	-0-	-60	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	61	-0-	-59	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	51	-0-	-69	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	138	-0-	-12	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

01	217	#	142	-0-	-75	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	195	R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	200	R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	206	R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "H" FEE WELL #: 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	248 #	101	-0-	-147	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	224 #	170	-0-	-54	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	110	-0-	-138	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	79	-0-	-71	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	91	-0-	-95	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	129	-0-	-51	-0-	6	1	122	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	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	196 #	190	-0-	-6	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	200	-0-	-40	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	248 #	188	-0-	-60	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	9	1	178	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343 R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	386 R	386	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	419 R	419	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	Y	-0-					-0-
						4	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	347 R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	364 #	290	-0-	-74	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	403 #	335	-0-	-68	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	369 R	369	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	365 R	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	284	-0-	-57	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	407	R	407	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	394	R	394	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	341	R	341	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	Y	-0-					-0-
							4	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	360	R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	365	R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	392	R	392	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	372	R	372	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	136	-0-	-50	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	#	60	-0-	-95	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	123	-0-	-27	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	155	#	144	-0-	-11	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	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	806	#	561	-0-	-245	-0-	25	1	517	3	Y	12	11	0			1
							6	4	13	9							
02	728	#	572	-0-	-156	-0-	25	1	535	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
03	759	R	759	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	Y	7	7	0			1
							11	4	8	9							
04	660	#	466	-0-	-194	-0-	21	1	438	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
05	682	#	505	-0-	-177	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	#	579	-0-	-81	-0-	27	1	545	3	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

01	589 #	473	-0-	-116	-0-	20	1	417	3	Y	28	28	0			2
						5	4	31	9							
02	532 #	412	-0-	-120	-0-	18	1	373	3	Y	18	18	0			2
						1	4	20	9							
03	589 #	578	-0-	-11	-0-	25	1	524	3	Y	19	19	0			2
						8	4	21	9							
04	554 R	554	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	6	8	0			-0-
						7	4	7	9							
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	561 R	561	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	403 #	398	-0-	-5	-0-	18	1	369	3	Y	6	6	0			-0-
						4	4	7	9							
02	497 R	497	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	1	1	0			-0-
						2	4	1	9							
03	800 R	800	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	Y	8	7	0			1
						11	4	9	9							
04	557 R	557	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	9	9	0			1
						7	4	10	9							
05	499 R	499	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							
*06	587 R	587	-0-	-0-	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

01	1271 #	760	-0-	-511	-0-	66	1	677	3	Y	9	8	0			1
						7	4	10	9							
02	980 #	743	-0-	-237	-0-	70	1	660	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
03	868 #	784	-0-	-84	-0-	70	1	696	3	Y	7	7	0			1
						10	4	8	9							
04	830 R	830	-0-	-0-	-0-	74	1	739	3	Y	6	7	0			-0-
						10	4	7	9							
05	981 R	981	-0-	-0-	-0-	91	1	870	3	Y	15	14	0			1
						3	4	17	9							
*06	889 R	889	-0-	-0-	-0-	82	1	786	3	Y	10	10	0			1
						10	4	11	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	55	-0-	-131	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	168 #	61	-0-	-107	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	71	-0-	-115	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	60 #	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	899 #	298	-0-	-601	-0-	13	1	274	3	Y	7	7	0			-0-
						3	4	8	9							
02	588 #	223	-0-	-365	-0-	9	1	189	3	Y	23	20	0			3
						25	9									
03	341 #	236	-0-	-105	-0-	10	1	216	3	Y	6	8	0			1
						3	4	7	9							
04	330 #	215	-0-	-115	-0-	10	1	202	3	Y	-0-	1	0			-0-
						3	4									
05	341 #	162	-0-	-179	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	131	-0-	-169	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149778 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	134	-0-	-114	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	196 #	126	-0-	-70	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	406 R	406	-0-	-0-	-0-	18	1	369	3	Y	12	11	0			1
						6	4	13	9							
04	707 R	707	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	14	14	0			1
						9	4	15	9							
05	782 R	782	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							
*06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

01	341 #	334	-0-	-7	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	336 #	247	-0-	-89	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	372 #	301	-0-	-71	-0-	13	1	284	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	330 #	279	-0-	-51	-0-	12	1	264	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	417 R	417	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	517 R	517	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

01	279 #	137	-0-	-142	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	151	-0-	-73	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	237	-0-	-11	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

01	124 #	56	-0-	-68	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	112 #	76	-0-	-36	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149787 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	91	-0-	-157	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	196	#	110	-0-	-86	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	168	R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	154	R	154	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 12 RRCID -> 149789 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	930	-0-	-341	-0-	71	1	846	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
02	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	98	1	1165	3	Y	21	19	0			2
							3	4	23	9							
03	1650	R	1650	-0-	-0-	-0-	125	1	1474	3	Y	26	26	0			2
							22	4	29	9							
04	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	125	1	1452	3	Y	14	15	0			1
							19	4	15	9							
05	1609	R	1609	-0-	-0-	-0-	129	1	1460	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
*06	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	122	1	1373	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 13 RRCID -> 149790 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 8465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	323	-0-	-80	-0-	24	1	292	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
02	389	R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	386	R	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
04	335	R	335	-0-	-0-	-0-	26	1	303	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
05	440	R	440	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
06	390	#	384	-0-	-6	-0-	31	1	347	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 "R" FEE WELL #: 9 RRCID -> 149794 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	656	R	656	-0-	-0-	-0-	57	1	585	3	Y	7	7	0			-0-
							6	4	8	9							
02	583	R	583	-0-	-0-	-0-	54	1	517	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	51	1	502	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	9							
04	660	#	619	-0-	-41	-0-	55	1	550	3	Y	6	7	0			-0-
							7	4	7	9							
05	713	R	713	-0-	-0-	-0-	66	1	639	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*06	683	R	683	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1396	R	1396	-0-	-0-	-0-	120	1	1224	3	Y	35	34	0			2
							13	4	39	9							
02	1330	R	1330	-0-	-0-	-0-	122	1	1165	3	Y	35	33	0			4
							4	4	39	9							
03	1309	R	1309	-0-	-0-	-0-	117	1	1150	3	Y	23	25	0			2
							17	4	25	9							
04	1470	#	1299	-0-	-171	-0-	116	1	1147	3	Y	19	20	0			1
							15	4	21	9							
05	1519	#	947	-0-	-572	-0-	87	1	838	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							
06	1440	#	941	-0-	-499	-0-	87	1	816	3	Y	25	24	0			2
							10	4	28	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	344	-0-	-183	-0-	26	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	308	#	260	-0-	-48	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	310	#	175	-0-	-135	-0-	14	1	159	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	79	-0-	-191	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	32	-0-	-247	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	30	-0-	-240	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	R	899	-0-	-0-	-0-	69	1	815	3	Y	5	5	0			-0-
							9	4	6	9							
02	844	R	844	-0-	-0-	-0-	65	1	773	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
03	713	#	663	-0-	-50	-0-	51	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
04	720	#	609	-0-	-111	-0-	47	1	547	3	Y	7	7	0			-0-
							7	4	8	9							
05	744	#	680	-0-	-64	-0-	54	1	618	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
06	720	#	664	-0-	-56	-0-	53	1	600	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149801 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 8575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	R	115	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	93	#	80	-0-	-13	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
*06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	#	802	-0-	-593	-0-	61	1	725	3	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
02	1120	#	902	-0-	-218	-0-	68	1	823	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
03	1477	R	1477	-0-	-0-	-0-	114	1	1340	3	Y	2	3	0			-0-
							21	4	2	9							
04	1585	R	1585	-0-	-0-	-0-	125	1	1441	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
05	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	131	1	1492	3	Y	22	20	0			2
							5	4	24	9							
*06	1541	R	1541	-0-	-0-	-0-	124	1	1378	3	Y	19	19	0			2
							18	4	21	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	R	808	-0-	-0-	-0-	62	1	734	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
02	812	R	812	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	465	#	298	-0-	-167	-0-	23	1	270	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	780	#	253	-0-	-527	-0-	20	1	224	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
05	806	#	231	-0-	-575	-0-	18	1	206	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
06	780	#	518	-0-	-262	-0-	42	1	466	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	422	-0-	-43	-0-	33	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	420	#	312	-0-	-108	-0-	24	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	403	#	352	-0-	-51	-0-	27	1	320	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
05	506	R	506	-0-	-0-	-0-	41	1	462	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
*06	423	R	423	-0-	-0-	-0-	34	1	384	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471 R	471	-0-	-0-	-0-	36	1	430	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	482 R	482	-0-	-0-	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	434 #	362	-0-	-72	-0-	28	1	329	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	450 #	262	-0-	-188	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	465 #	267	-0-	-198	-0-	21	1	245	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	249	-0-	-201	-0-	20	1	226	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

01	186 #	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	140 #	128	-0-	-12	-0-	9	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	153	-0-	-2	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	160 R	160	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	181 R	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	172 R	172	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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	562 R	562	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	583 R	583	-0-	-0-	-0-	27	1	554	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	561 R	561	-0-	-0-	-0-	25	1	528	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	540 #	531	-0-	-9	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	651 #	306	-0-	-345	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	630 #	205	-0-	-425	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 8 RRCID -> 151359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7308 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	376	-0-	-430	-0-	17	1	343	3	Y	11	10	0			1
							4	4	12	9							
02	728	#	246	-0-	-482	-0-	11	1	224	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
03	651	#	451	-0-	-200	-0-	20	1	419	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	7	7	0			-0-
							9	4	8	9							
05	748	R	748	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
*06	800	R	800	-0-	-0-	-0-	37	1	752	3	Y	1	1	0			-0-
							10	4	1	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	248	#	234	-0-	-14	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	194	-0-	-30	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	254	R	254	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	218	R	218	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	203	-0-	-7	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	82	R	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	85	R	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
*06	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

01	217	#	208	-0-	-9	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	192	-0-	-4	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	219	R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	207	-0-	-3	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	175	-0-	-42	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

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

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	223 R	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	201 R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

01	496 R	496	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	Y	30	29	0			2
						4	4	33	9							
02	414 R	414	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	29	28	0			3
						1	4	32	9							
03	384 R	384	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	33	33	0			3
						5	4	36	9							
04	570 #	431	-0-	-139	-0-	16	1	353	3	Y	53	53	0			3
						4	4	58	9							
05	527 #	455	-0-	-72	-0-	19	1	402	3	Y	30	31	0			2
						1	4	33	9							
06	480 #	410	-0-	-70	-0-	18	1	377	3	Y	10	11	0			1
						4	4	11	9							

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

01	1023 #	774	-0-	-249	-0-	59	1	701	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
02	980 #	719	-0-	-261	-0-	54	1	657	3	Y	5	4	0			1
						2	4	6	9							
03	1085 #	918	-0-	-167	-0-	70	1	825	3	Y	9	9	0			1
						13	4	10	9							
04	1050 #	802	-0-	-248	-0-	63	1	727	3	Y	2	3	0			-0-
						10	4	2	9							
05	1023 #	825	-0-	-198	-0-	65	1	748	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
06	900 #	573	-0-	-327	-0-	46	1	519	3	Y	1	2	0			-0-
						7	4	1	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	992	#	694	-0-	-298	-0-	54	1	633	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	896	#	636	-0-	-260	-0-	49	1	585	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	775	#	674	-0-	-101	-0-	51	1	606	3	Y	7	6	0			1
							9	4	8	9							
04	720	#	618	-0-	-102	-0-	49	1	558	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
05	713	#	681	-0-	-32	-0-	54	1	615	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
*06	762	R	762	-0-	-0-	-0-	61	1	685	3	Y	6	6	0			1
							9	4	7	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	279	-0-	-155	-0-	21	1	255	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	392	#	324	-0-	-68	-0-	25	1	298	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	434	#	402	-0-	-32	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	422	R	422	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	495	R	495	-0-	-0-	-0-	39	1	454	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	459	R	459	-0-	-0-	-0-	37	1	417	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	202	-0-	-15	-0-	18	1	182	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	186	-0-	-10	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	249	R	249	-0-	-0-	-0-	24	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	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	248 #	166	-0-	-82	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	11	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	17	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

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 #: 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-

STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 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 #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	R	164	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	168	#	141	-0-	-27	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	159	-0-	-27	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	167	R	167	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	152	R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	178	R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	293	R	293	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	275	R	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

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	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	106	-0-	-6	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	120	R	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	Y	-0-					-0-
*06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	110	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
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	977 R	977	-0-	-0-	-0-	75	1	888	3	Y	4	4	0			-0-
						10	4	4	9							
02	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	106	1	1274	3	Y	9	8	0			1
						4	4	10	9							
03	1335 R	1335	-0-	-0-	-0-	102	1	1207	3	Y	7	7	0			1
						18	4	8	9							
04	1321 R	1321	-0-	-0-	-0-	102	1	1186	3	Y	15	15	0			1
						16	4	17	9							
05	1178 #	1092	-0-	-86	-0-	88	1	994	3	Y	5	6	0			-0-
						4	4	6	9							
06	1140 #	911	-0-	-229	-0-	73	1	822	3	Y	5	5	0			-0-
						10	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

01	496 #	434	-0-	-62	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	504 #	430	-0-	-74	-0-	33	1	396	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	558 #	435	-0-	-123	-0-	34	1	395	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	480 #	457	-0-	-23	-0-	36	1	415	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	496 #	440	-0-	-56	-0-	35	1	404	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 #	403	-0-	-47	-0-	33	1	365	3	Y	-0-					-0-
						5	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-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 12 RRCID -> 155144 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7883 - 8322

01	190 R	190	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	793 R	793	-0-	-0-	-0-	61	1	721	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
04	889 R	889	-0-	-0-	-0-	70	1	808	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
05	744 R	744	-0-	-0-	-0-	60	1	682	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	546 R	546	-0-	-0-	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325 R	325	-0-	-0-	-0-	25	1	297	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	30	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	26	1	306	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	20	1	225	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							

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	1054 #	693	-0-	-361	-0-	32	1	654	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	784 #	471	-0-	-313	-0-	22	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	775 #	533	-0-	-242	-0-	24	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							
04	750 #	285	-0-	-465	-0-	13	1	267	3	Y	1	1	0			-0-
						4	4	1	9							
05	775 #	279	-0-	-496	-0-	12	1	265	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
06	660 #	276	-0-	-384	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

01	193 R	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	84 #	51	-0-	-33	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	40	-0-	-170	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	41	-0-	-176	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	43	-0-	-137	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

01	1108 R	1108	-0-	-0-	-0-	49	1	1014	3	Y	31	30	0			2
						11	4	34	9							
02	1202 R	1202	-0-	-0-	-0-	53	1	1107	3	Y	35	33	0			4
						3	4	39	9							
03	1262 R	1262	-0-	-0-	-0-	56	1	1158	3	Y	27	29	0			2
						18	4	30	9							
04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	23	24	0			1
						15	4	25	9							
05	1179 R	1179	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	3	Y	24	23	0			2
						4	4	26	9							
06	1140 #	1054	-0-	-86	-0-	48	1	974	3	Y	18	18	0			2
						12	4	20	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	#	256	-0-	-54	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	199	-0-	-81	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	310	#	228	-0-	-82	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	287	R	287	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							4	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	1126	R	1126	-0-	-0-	-0-	85	1	998	3	Y	29	28	0			2
							11	4	32	9							
02	1013	R	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	904	3	Y	28	27	0			3
							3	4	31	9							
03	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	78	1	916	3	Y	20	21	0			2
							14	4	22	9							
04	1080	#	741	-0-	-339	-0-	57	1	666	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
05	1116	#	675	-0-	-441	-0-	53	1	606	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
06	1080	#	587	-0-	-493	-0-	48	1	528	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

01	709	R	709	-0-	-0-	-0-	54	1	636	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
02	611	R	611	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
03	620	#	403	-0-	-217	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	720	#	423	-0-	-297	-0-	33	1	383	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
05	744	#	409	-0-	-335	-0-	32	1	372	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	690	#	358	-0-	-332	-0-	29	1	323	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464 R	464	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	526 R	526	-0-	-0-	-0-	40	1	485	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	590 R	590	-0-	-0-	-0-	46	1	536	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	543 R	543	-0-	-0-	-0-	42	1	494	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
05	496 #	373	-0-	-123	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	480 #	385	-0-	-95	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

01	248 #	-0-	-0-	-248	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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	806 #	719	-0-	-87	-0-	33	1	668	3	Y	10	9	0			1
						7	4	11	9							
02	700 #	654	-0-	-46	-0-	29	1	612	3	Y	10	10	0			1
						2	4	11	9							
03	775 #	704	-0-	-71	-0-	32	1	656	3	Y	5	6	0			-0-
						10	4	6	9							
04	720 #	697	-0-	-23	-0-	31	1	651	3	Y	5	5	0			-0-
						9	4	6	9							
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	33	1	692	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32	1	656	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

01	902 R	902	-0-	-0-	-0-	68	1	812	3	Y	12	12	0			1
						9	4	13	9							
02	705 R	705	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	6	6	0			1
						2	4	7	9							
03	721 R	721	-0-	-0-	-0-	55	1	649	3	Y	6	6	0			1
						10	4	7	9							
04	900 #	655	-0-	-245	-0-	51	1	592	3	Y	4	5	0			-0-
						8	4	4	9							
05	930 #	651	-0-	-279	-0-	52	1	588	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
06	870 #	581	-0-	-289	-0-	47	1	524	3	Y	3	4	0			-0-
						7	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	197	-0-	-51	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	202	-0-	-22	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	206	-0-	-42	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	193	-0-	-17	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	221 R	221	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
						2	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 #	75	-0-	-80	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
02	140 #	46	-0-	-94	-0-	2	1	43	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
03	155 #	86	-0-	-69	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
*06	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	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 #	181	-0-	-36	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	176	-0-	-48	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	248 #	159	-0-	-89	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	127	-0-	-53	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 #	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	6	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 "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	613	-0-	-7	-0-	47	1	549	3	Y	10	9	0			1
							6	4	11	9							
02	604	R	604	-0-	-0-	-0-	45	1	539	3	Y	16	15	0			2
							2	4	18	9							
03	645	R	645	-0-	-0-	-0-	49	1	570	3	Y	15	16	0			1
							9	4	17	9							
04	630	#	594	-0-	-36	-0-	46	1	535	3	Y	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
05	651	#	591	-0-	-60	-0-	47	1	533	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
06	630	#	609	-0-	-21	-0-	49	1	544	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
02	444	R	444	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	375	R	375	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	496	#	392	-0-	-104	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	#	447	-0-	-33	-0-	21	1	421	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

01	434	#	307	-0-	-127	-0-	24	1	280	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	31	1	377	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	510	R	510	-0-	-0-	-0-	39	1	464	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	554	R	554	-0-	-0-	-0-	44	1	503	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	454	R	454	-0-	-0-	-0-	37	1	415	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	35	1	392	3	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 8234

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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	401 R	401	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
03	310 #	135	-0-	-175	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	510 #	157	-0-	-353	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	527 #	102	-0-	-425	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	278	-0-	-112	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
						3	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	31 #	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	28 #	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	31 #	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31 #	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

01	248 #	153	-0-	-95	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	118	-0-	-50	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	153 R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

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	197	R	197	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	171	-0-	-25	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	217	#	209	-0-	-8	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	90	82	0			8
							1	4	99	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	#	727	-0-	-482	-0-	64	1	642	3	Y	13	12	0			1
							7	4	14	9							
02	1232	#	1013	-0-	-219	-0-	94	1	898	3	Y	16	15	0			2
							3	4	18	9							
03	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	147	1	1425	3	Y	8	9	0			1
							22	4	9	9							
04	1200	#	1121	-0-	-79	-0-	100	1	994	3	Y	12	12	0			1
							14	4	13	9							
05	1116	#	1065	-0-	-51	-0-	98	1	944	3	Y	18	18	0			1
							3	4	20	9							
06	1200	#	1138	-0-	-62	-0-	106	1	1007	3	Y	11	11	0			1
							13	4	12	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

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

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	#	2778	-0-	-43	-0-	128	1	2614	3	Y	6	6	0			-0-
							29	4	7	9							
02	2940	#	2654	-0-	-286	-0-	121	1	2516	3	Y	9	8	0			1
							7	4	10	9							
03	3497	R	3497	-0-	-0-	-0-	158	1	3272	3	Y	16	16	0			1
							49	4	18	9							
04	3150	#	2059	-0-	-1091	-0-	92	1	1924	3	Y	15	15	0			1
							26	4	17	9							
05	3131	#	1983	-0-	-1148	-0-	88	1	1873	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
06	3390	#	1764	-0-	-1626	-0-	80	1	1653	3	Y	9	9	0			1
							21	4	10	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 1 RRCID -> 203650 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7660 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	78	-0-	-77	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	224 #	103	-0-	-121	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	248 #	197	-0-	-51	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	207 R	207	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

01	149 R	149	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	103	-0-	-47	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	248 #	113	-0-	-135	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

01	341 #	306	-0-	-35	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	13	1	273	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

01	186 #	152	-0-	-34	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1021	R	1021	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	Y	61	59	0			4
							9	4	67	9							
02	950	R	950	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	61	58	0			7
							3	4	67	9							
03	917	R	917	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	64	66	0			5
							12	4	70	9							
04	1230	#	1004	-0-	-226	-0-	43	1	917	3	Y	29	32	0			2
							12	4	32	9							
05	1639	R	1639	-0-	-0-	-0-	70	1	1487	3	Y	70	67	0			5
							5	4	77	9							
*06	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	64	1	1293	3	Y	58	58	0			5
							16	4	64	9							

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	1550	#	710	-0-	-840	-0-	31	1	641	3	Y	28	27	0			2
							7	4	31	9							
02	896	#	622	-0-	-274	-0-	27	1	564	3	Y	26	25	0			3
							2	4	29	9							
03	992	#	790	-0-	-202	-0-	35	1	729	3	Y	14	16	0			1
							11	4	15	9							
04	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
05	783	R	783	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
*06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	36	1	738	3	Y	19	18	0			2
							9	4	21	9							

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 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	434	#	426	-0-	-8	-0-	19	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	410	R	410	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
03	434	#	368	-0-	-66	-0-	16	1	340	3	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
04	480	#	276	-0-	-204	-0-	12	1	253	3	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
05	465	#	300	-0-	-165	-0-	14	1	283	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
06	450	#	289	-0-	-161	-0-	14	1	271	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	339	R	339	-0-	-0-	-0-	16	1	320	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	336	#	302	-0-	-34	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	372	#	308	-0-	-64	-0-	14	1	290	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	#	294	-0-	-66	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	372	#	307	-0-	-65	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	15	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	434 #	295	-0-	-139	-0-	13	1	276	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
02	336 #	225	-0-	-111	-0-	10	1	212	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	428 R	428	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	9	8	0			1
						6	4	10	9							
04	1411 R	1411	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	Y	45	43	0			3
						17	4	50	9							
05	1133 R	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1045	3	Y	32	33	0			2
						4	4	35	9							
*06	671 R	671	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	Y	14	15	0			1
						8	4	15	9							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

01	186 #	-0-	-0-	-186	-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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

01	372 #	217	-0-	-155	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	372 #	211	-0-	-161	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	660 #	50	-0-	-610	-0-	2	1	44	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
05	589 #	61	-0-	-528	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	61	-0-	-359	-0-	3	1	57	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

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

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1520 R	1520	-0-	-0-	-0-	68	1	1383	3	Y	49	47	0			3
						15	4	54	9							
02	1391 R	1391	-0-	-0-	-0-	62	1	1290	3	Y	33	32	0			4
						3	4	36	9							
03	1358 R	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1261	3	Y	15	18	0			1
						19	4	17	9							
04	1470 #	1330	-0-	-140	-0-	59	1	1240	3	Y	13	13	0			1
						17	4	14	9							
05	1550 #	1217	-0-	-333	-0-	54	1	1142	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
06	1500 #	1100	-0-	-400	-0-	51	1	1026	3	Y	9	9	0			1
						13	4	10	9							

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

01	713 #	451	-0-	-262	-0-	20	1	422	3	Y	4	4	0			-0-
						5	4	4	9							
02	532 #	470	-0-	-62	-0-	21	1	446	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	669 R	669	-0-	-0-	-0-	30	1	619	3	Y	10	9	0			1
						9	4	11	9							
04	535 R	535	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
05	599 R	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	654 R	654	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	Y	3	3	0			-0-
						8	4	3	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	568	R	568	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	570	#	458	-0-	-112	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	589	#	439	-0-	-150	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	540	#	328	-0-	-212	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

01	651	#	317	-0-	-334	-0-	14	1	297	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
02	588	#	225	-0-	-363	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	558	#	393	-0-	-165	-0-	18	1	369	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	573	R	573	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
05	632	R	632	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	510	R	510	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

01	558	#	295	-0-	-263	-0-	14	1	278	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	418	R	418	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	330	#	152	-0-	-178	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	434	#	162	-0-	-272	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	420	#	179	-0-	-241	-0-	8	1	169	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	591	R	591	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
02	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	358	3	Y	14	13	0			2
							2	4	15	9							
03	487	R	487	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	Y	12	13	0			1
							7	4	13	9							
04	570	#	493	-0-	-77	-0-	22	1	451	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
05	589	#	488	-0-	-101	-0-	21	1	454	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
06	570	#	463	-0-	-107	-0-	21	1	432	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	224	#	160	-0-	-64	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	245	R	245	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	186	#	50	-0-	-136	-0-	2	1	45	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	210	#	67	-0-	-143	-0-	3	1	62	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							

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	837	#	586	-0-	-251	-0-	27	1	552	3	Y	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
02	756	#	590	-0-	-166	-0-	27	1	559	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	651	#	587	-0-	-64	-0-	26	1	546	3	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
04	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	436	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
05	651	#	596	-0-	-55	-0-	26	1	558	3	Y	9	8	0			1
							2	4	10	9							
06	630	#	539	-0-	-91	-0-	24	1	496	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	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	608	R	608	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	51	49	0			3
							5	4	56	9							
02	392	#	176	-0-	-216	-0-	16	1	153	3	Y	6	8	0			1
							7	9									
03	434	#	407	-0-	-27	-0-	36	1	355	3	Y	10	10	0			1
							5	4	11	9							
04	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	3	Y	82	78	0			5
							18	4	90	9							
05	1221	R	1221	-0-	-0-	-0-	106	1	1022	3	Y	81	80	0			6
							4	4	89	9							
*06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	127	1	1203	3	Y	73	72	0			7
							15	4	80	9							

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	R	473	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
02	300	R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	147	R	147	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
04	480	#	127	-0-	-353	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	496	#	145	-0-	-351	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	450	#	153	-0-	-297	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	97	-0-	-89	-0-	4	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
02	140 #	122	-0-	-18	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	100	-0-	-55	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	90 #	67	-0-	-23	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	93 #	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

01	527 #	55	-0-	-472	-0-	2	1	43	3	Y	9	8	0			1
						10	9									
02	476 #	145	-0-	-331	-0-	6	1	130	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
03	193 R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	Y	10	10	0			1
						3	4	11	9							
04	225 R	225	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	Y	19	19	0			1
						3	4	21	9							
05	156 R	156	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	Y	7	8	0			-0-
						1	4	8	9							
*06	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

01	558 #	550	-0-	-8	-0-	21	1	423	3	Y	92	89	0			6
						5	4	101	9							
02	515 R	515	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	70	68	0			8
						1	4	77	9							
03	434 R	434	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	Y	41	46	0			3
						6	4	45	9							
04	450 #	320	-0-	-130	-0-	13	1	271	3	Y	29	30	0			2
						4	4	32	9							
05	465 #	335	-0-	-130	-0-	13	1	281	3	Y	36	35	0			3
						1	4	40	9							
06	450 #	444	-0-	-6	-0-	18	1	368	3	Y	48	47	0			4
						5	4	53	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

01	225 R	225	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	290 R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	229 R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	176	-0-	-34	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	217 #	158	-0-	-59	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	145	-0-	-65	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	R	248	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	280	#	274	-0-	-6	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	310	#	239	-0-	-71	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	300	#	231	-0-	-69	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	310	#	263	-0-	-47	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
							1	4									
06	300	#	258	-0-	-42	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

01	213	R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
							2	4									
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
							1	4									
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	280	R	280	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
							1	4									
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

01	248	#	97	-0-	-151	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	#	74	-0-	-38	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	83	-0-	-7	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	68	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	3	1	64	3	Y	1	2	0			-0-
							1	4	1	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

01	1023	#	884	-0-	-139	-0-	40	1	829	3	Y	5	6	0			-0-
							9	4	6	9							
02	924	#	795	-0-	-129	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	1023	#	909	-0-	-114	-0-	41	1	855	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	39	1	812	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
05	757	R	757	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	720	R	720	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144 R	144	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	124 #	30	-0-	-94	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	35	-0-	-115	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	52	-0-	-98	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

01	775 #	598	-0-	-177	-0-	28	1	564	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
02	700 #	564	-0-	-136	-0-	26	1	536	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
03	775 #	575	-0-	-200	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
04	570 #	501	-0-	-69	-0-	23	1	472	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	620 #	500	-0-	-120	-0-	22	1	476	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	600 #	506	-0-	-94	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

01	286 R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	271 R	271	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	270 #	159	-0-	-111	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	279 #	151	-0-	-128	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	270 #	179	-0-	-91	-0-	8	1	169	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

01	248 #	216	-0-	-32	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	224 #	183	-0-	-41	-0-	9	1	173	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	248 #	208	-0-	-40	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	126	-0-	-84	-0-	6	1	119	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 #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	56	1	1151	3	Y	119	116	0			8
							12	4	131	9							
02	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	121	115	0			14
							4	4	133	9							
03	1575	R	1575	-0-	-0-	-0-	67	1	1379	3	Y	98	104	0			8
							21	4	108	9							
04	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	73	76	0			5
							16	4	80	9							
05	1222	R	1222	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	Y	57	58	0			4
							4	4	63	9							
*06	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	3	Y	42	42	0			4
							15	4	46	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	181	-0-	-36	-0-	8	1	171	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	#	193	-0-	-3	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	295	R	295	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	182	-0-	-28	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	236	R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	250	R	250	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	233	R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	244	-0-	-4	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	235	R	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	248	#	246	-0-	-2	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	248	#	225	-0-	-23	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	224	-0-	-16	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	140 #	92	-0-	-48	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	155 #	45	-0-	-110	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	150 #	147	-0-	-3	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	130	-0-	-20	-0-	6	1	122	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

01	496 #	377	-0-	-119	-0-	17	1	356	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	448 #	432	-0-	-16	-0-	20	1	409	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	496 #	323	-0-	-173	-0-	15	1	302	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
04	480 #	79	-0-	-401	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	496 #	77	-0-	-419	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	450 #	80	-0-	-370	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

01	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
02	91 R	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	107 R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	147 R	147	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	13	12	0			1
						1	4	14	9							
*06	116 R	116	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							

STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

01	206 R	206	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	296 R	296	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	356 R	356	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	210 #	80	-0-	-130	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	78	-0-	-139	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
*06	403 R	403	-0-	-0-	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	280 #	216	-0-	-64	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	314 R	314	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	301 R	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
05	310 #	262	-0-	-48	-0-	12	1	248	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
06	300 #	259	-0-	-41	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

02	DELQ PR	139	-0-	139	139	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	285 R	146	-0-	-139	-0-	7	1	137	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	155 #	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

01	899 #	689	-0-	-210	-0-	689	3			N	-0-					-0-
02	812 #	483	-0-	-329	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	899 #	468	-0-	-431	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	840 #	408	-0-	-432	-0-	408	3			N	-0-					-0-
05	868 #	409	-0-	-459	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	660 #	286	-0-	-374	-0-	286	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	155 #	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

01	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	168 #	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*06	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

01	589 #	451	-0-	-138	-0-	429	2	22	9	N	20	32	0			12
02	588 R	588	-0-	-0-	-0-	571	2	17	9	N	15					27
03	465 #	461	-0-	-4	-0-	446	2	15	9	N	14	17	0			24
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	442	2			N	-0-					24
05	651 #	471	-0-	-180	-0-	453	2	18	9	N	16	12	0			28
06	630 #	538	-0-	-92	-0-	521	2	17	9	N	15	14	0			29

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. CONGER 19 WELL #: 1 RRCID -> 062045 COMPL. DATE 01/04/1975 TOTAL DEPTH 8603 PERF. N/A

01	279 #	180	-0-	-99	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	240 #	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	251	2			N	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

01	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	252 R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	217 #	166	-0-	-51	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 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-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 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-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	120 #	80	-0-	-40	-0-	79	2	1	9	N	1					1

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

01	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	168 #	136	-0-	-32	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	240 #	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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 #	49	-0-	-478	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
02	476 #	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					1
03	527 #	-0-	-0-	-527	-0-					N	1	1	0			1
04	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					1
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	1	1	0			1
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	1	1	0			1

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					18
03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					18
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					18
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*06	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					18

WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

01	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	280 #	278	-0-	-2	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	493 R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
*06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

01	651 #	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-	1	0			-0-
02	644 #	553	-0-	-91	-0-	552	2	1	9	N	1					1
03	713 #	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					1
04	690 #	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					1
05	651 #	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					1
06	600 #	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					1

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

01	261 R	261	-0-	-0-	-0-	257	2	4	9	N	4	5	0			2
02	196 #	143	-0-	-53	-0-	141	2	2	9	N	2					4
03	248 #	192	-0-	-56	-0-	191	2	1	9	N	1	2	0			3
04	240 #	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					3
05	248 #	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-	2	0			1
06	240 #	173	-0-	-67	-0-	172	2	1	9	N	1	1	0			1

TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

01	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	280 #	198	-0-	-82	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	310 #	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	300 #	173	-0-	-127	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	248 #	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	60 #	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

01	155 #	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	150 #	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

01	1116 #	1038	-0-	-78	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	1008 #	822	-0-	-186	-0-	822	2			N	-0-					-0-
03	992 #	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990 #	949	-0-	-41	-0-	949	2			N	-0-					-0-
05	1023 #	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
*06	1017 R	1017	-0-	-0-	-0-	1014	2	3	9	N	3					3

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

01	124 #	89	-0-	-35	-0-	88	2	1	9	N	1	1	0			-0-
02	84 #	75	-0-	-9	-0-	74	2	1	9	N	1					1
03	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					1
04	110 R	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	93 #	75	-0-	-18	-0-	74	2	1	9	N	1					1
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	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	568 R	568	-0-	-0-	-0-	546	2	22	9	N	20	31	0			12
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	166	2	15	9	N	14					26
03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	458	2	14	9	N	13	16	0			23
04	540 #	310	-0-	-230	-0-	310	2			N	-0-					23
05	558 #	314	-0-	-244	-0-	299	2	15	9	N	14	11	0			26
06	540 #	352	-0-	-188	-0-	334	2	18	9	N	16	14	0			28

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

F. CONGER 6 WELL #: 4 RRCID -> 102877 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7495

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	389	-0-	-76	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	420 #	360	-0-	-60	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	403 #	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

01	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
02	280 #	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	279 #	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	300 #	215	-0-	-85	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	300 #	227	-0-	-73	-0-	227	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

01	694 R	694	-0-	-0-	-0-	675	2	19	9	N	17	26	1			10
02	604 R	604	-0-	-0-	-0-	592	2	12	9	N	11					21
03	665 R	665	-0-	-0-	-0-	652	2	13	9	N	12	14	1			19
04	660 #	449	-0-	-211	-0-	449	2			N	-0-					19
05	682 #	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	N	1	9	1			11
06	660 #	547	-0-	-113	-0-	543	2	4	9	N	4	6	1			9

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	651 #	543	-0-	-108	-0-	542	2	1	9	Y	1					9
02	588 #	465	-0-	-123	-0-	464	2	1	9	Y	1					10
03	651 #	607	-0-	-44	-0-	606	2	1	9	Y	1					11
04	690 #	448	-0-	-242	-0-	448	2			Y	-0-					11
05	713 #	351	-0-	-362	-0-	350	2	1	9	Y	1					12
06	600 #	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					12

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

01	280 R	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	5	0			2
02	252 #	179	-0-	-73	-0-	177	2	2	9	N	2					4
03	279 #	235	-0-	-44	-0-	234	2	1	9	N	1	2	0			3
04	600 #	267	-0-	-333	-0-	267	2			N	-0-					3
05	403 #	279	-0-	-124	-0-	276	2	3	9	N	3	2	0			4
*06	322 R	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	N	2	2	0			4

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

01	248 #	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	222	-0-	-2	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
03	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
04	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	455	-0-	-103	-0-	446	2	9	9	Y	8					13
02	476 #	398	-0-	-78	-0-	391	2	7	9	Y	6	14	0			5
03	496 #	444	-0-	-52	-0-	437	2	7	9	Y	6					11
04	480 #	442	-0-	-38	-0-	436	2	6	9	Y	5	12	0			4
05	465 #	440	-0-	-25	-0-	432	2	8	9	Y	7					11
*06	489 R	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					19

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

01	186 #	161	-0-	-25	-0-	143	2	18	9	Y	16					50
02	168 #	142	-0-	-26	-0-	130	2	12	9	Y	11					61
03	186 #	157	-0-	-29	-0-	147	2	10	9	Y	9					70
04	180 #	161	-0-	-19	-0-	142	2	19	9	Y	17					87
05	188 R	188	-0-	-0-	-0-	147	2	41	9	Y	37	89	1			35
*06	178 R	178	-0-	-0-	-0-	143	2	35	9	Y	32					67

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

01	930 #	431	-0-	-499	-0-	429	2	2	9	Y	2					4
02	1174 R	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3	9	Y	3	5	0			2
03	837 #	464	-0-	-373	-0-	461	2	3	9	Y	3					5
04	497 R	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2	5	0			2
05	992 #	478	-0-	-514	-0-	476	2	2	9	Y	2					4
06	960 #	892	-0-	-68	-0-	888	2	4	9	Y	4					8

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

01	620 #	586	-0-	-34	-0-	579	2	7	9	N	6	37	0			7
02	629 R	629	-0-	-0-	-0-	627	2	2	9	N	2					9
03	527 #	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	N	3					12
04	570 #	342	-0-	-228	-0-	339	2	3	9	N	3					15
05	682 #	355	-0-	-327	-0-	353	2	2	9	N	2					17
06	660 #	302	-0-	-358	-0-	301	2	1	9	N	1					18

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1209 #	1149	-0-	-60	-0-	1130	2	19	9	N	17	28	0			10
02	1092 #	873	-0-	-219	-0-	859	2	14	9	N	13					23
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	N	12	15	0			20
04	1110 #	327	-0-	-783	-0-	327	2			N	-0-					20
05	1147 #	386	-0-	-761	-0-	362	2	24	9	N	22	10	0			32
06	1110 #	644	-0-	-466	-0-	620	2	24	9	N	22	17	0			37

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	377	-0-	-26	-0-	371	2	6	9	N	5	8	0			3
02	364 #	341	-0-	-23	-0-	337	2	4	9	N	4					7
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	414	2	3	9	N	3	4	0			6
04	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					6
05	372 #	365	-0-	-7	-0-	361	2	4	9	N	4	3	0			7
*06	411 R	411	-0-	-0-	-0-	407	2	4	9	N	4	4	0			7

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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	434 #	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	392 #	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434 #	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*06	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

01	186 #	157	-0-	-29	-0-	154	2	3	9	N	3	6	0			2
02	168 #	165	-0-	-3	-0-	162	2	3	9	N	3					5
03	222 R	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3	3	0			5
04	246 R	246	-0-	-0-	-0-	227	2	19	9	N	17	18	0			4
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	160	2	3	9	N	3	2	0			5
*06	247 R	247	-0-	-0-	-0-	243	2	4	9	N	4	3	0			6

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

01	992 #	820	-0-	-172	-0-	810	2	10	9	N	9	14	0			5
02	896 #	726	-0-	-170	-0-	719	2	7	9	N	6					11
03	961 #	863	-0-	-98	-0-	856	2	7	9	N	6	7	0			10
04	840 #	727	-0-	-113	-0-	727	2			N	-0-					10
05	924 R	924	-0-	-0-	-0-	916	2	8	9	N	7	5	0			12
*06	887 R	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6	6	0			12

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

01	217 #	86	-0-	-131	-0-	86	2			N	-0-					3
02	196 #	133	-0-	-63	-0-	133	2			N	-0-					3
03	217 #	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					3
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					3
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					3
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					3

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

01	620 #	397	-0-	-223	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
03	558 #	527	-0-	-31	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540 #	432	-0-	-108	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	806 #	498	-0-	-308	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	780 #	653	-0-	-127	-0-	653	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					1
02	224 #	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					1
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					1
04	240 #	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					1
05	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					1
06	240 #	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					1

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	582 R	582	-0-	-0-	-0-	578	2	4	9	N	4	6	0			2
02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	398	2	3	9	N	3					5
03	417 R	417	-0-	-0-	-0-	415	2	2	9	N	2	3	0			4
04	570 #	502	-0-	-68	-0-	483	2	19	9	N	17	17	0			4
05	589 #	474	-0-	-115	-0-	471	2	3	9	N	3	2	0			5
06	570 #	451	-0-	-119	-0-	450	2	1	9	N	1	3	0			3

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 #	296	-0-	-76	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
02	336 #	304	-0-	-32	-0-	303	2	1	9	N	1					1
03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1	1	0			1
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	3	0			1
05	341 #	290	-0-	-51	-0-	290	2			N	-0-					1
06	360 #	213	-0-	-147	-0-	213	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	657	-0-	-56	-0-	654	2	3	9	N	3	6	0			2
02	644 #	628	-0-	-16	-0-	625	2	3	9	N	3					5
03	806 #	680	-0-	-126	-0-	677	2	3	9	N	3	3	0			5
04	780 #	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					5
05	806 #	589	-0-	-217	-0-	587	2	2	9	N	2	2	0			5
06	660 #	573	-0-	-87	-0-	569	2	4	9	N	4	3	0			6

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	248 #	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	240 #	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
05	248 #	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	240 #	136	-0-	-104	-0-	136	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 #	427	-0-	-162	-0-	417	2	10	9	N	9					125
02	532 #	401	-0-	-131	-0-	393	2	8	9	N	7					132
03	496 #	422	-0-	-74	-0-	415	2	7	9	N	6					138
04	480 #	436	-0-	-44	-0-	428	2	8	9	N	7					145
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	398	2	4	9	N	4					149
06	420 #	392	-0-	-28	-0-	389	2	3	9	N	3					152

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	802 R	802	-0-	-0-	-0-	795	2	7	9	N	6	10	0			4
02	616 #	404	-0-	-212	-0-	398	2	6	9	N	5					9
03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	N	5	6	0			8
04	690 #	339	-0-	-351	-0-	339	2			N	-0-					8
05	713 #	439	-0-	-274	-0-	433	2	6	9	N	5	4	0			9
06	690 #	513	-0-	-177	-0-	507	2	6	9	N	5	5	0			9

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

01	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
02	504 #	486	-0-	-18	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	558 #	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	540 #	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	510 #	487	-0-	-23	-0-	487	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

01	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

01	312 R	312	-0-	-0-	-0-	304	2	8	9	N	7	12	0			4
02	302 R	302	-0-	-0-	-0-	295	2	7	9	N	6					10
03	310 #	273	-0-	-37	-0-	267	2	6	9	N	5	6	0			9
04	300 #	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					9
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	225	2	6	9	N	5	4	0			10
06	330 #	272	-0-	-58	-0-	265	2	7	9	N	6	5	0			11

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

01	465 #	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	420 #	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	496 #	371	-0-	-125	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	480 #	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	496 #	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					-0-
*06	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

01	620 #	324	-0-	-296	-0-	305	2	19	9	N	17	27	0			10
02	560 #	265	-0-	-295	-0-	251	2	14	9	N	13					23
03	434 #	176	-0-	-258	-0-	164	2	12	9	N	11	14	0			20
04	306 R	306	-0-	-0-	-0-	223	2	83	9	N	75	78	0			17
05	310 #	238	-0-	-72	-0-	220	2	18	9	N	16	10	0			23
*06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	379	2	1	9	N	1	12	0			12

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	223	-0-	-335	-0-	220	2	3	9	N	3	5	0			2
02	632 R	632	-0-	-0-	-0-	630	2	2	9	N	2					4
03	496 #	339	-0-	-157	-0-	336	2	3	9	N	3	3	0			4
04	240 #	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					4
05	713 #	311	-0-	-402	-0-	309	2	2	9	N	2	2	0			4
06	690 #	321	-0-	-369	-0-	318	2	3	9	N	3	2	0			5

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	837 #	750	-0-	-87	-0-	731	2	19	9	Y	17	21	1			7
02	868 #	597	-0-	-271	-0-	586	2	11	9	Y	10	10	1			7
03	961 #	842	-0-	-119	-0-	829	2	13	9	Y	12	10	1			9
04	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1157	2	13	9	Y	12	10	1			11
05	744 #	563	-0-	-181	-0-	542	2	21	9	Y	19	22	1			8
06	810 #	451	-0-	-359	-0-	438	2	13	9	Y	12	12	1			8

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

01	868 #	411	-0-	-457	-0-	401	2	10	9	N	9	14	0			5
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	372	2	8	9	N	7					12
03	550 R	550	-0-	-0-	-0-	543	2	7	9	N	6	8	0			10
04	944 R	944	-0-	-0-	-0-	901	2	43	9	N	39	40	0			9
05	534 R	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	N	8	5	0			12
*06	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-	6	0			6

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

01	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
02	708 R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
03	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	765 R	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
05	787 R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
*06	753 R	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

01	620 #	552	-0-	-68	-0-	532	2	20	9	Y	18	17	0			2
02	532 #	531	-0-	-1	-0-	514	2	17	9	Y	15	15	0			2
03	589 #	580	-0-	-9	-0-	569	2	11	9	Y	10	11	0			1
04	570 #	531	-0-	-39	-0-	520	2	11	9	Y	10	10	0			1
05	620 R	620	-0-	-0-	-0-	611	2	9	9	Y	8	8	0			1
*06	577 R	577	-0-	-0-	-0-	567	2	10	9	Y	9	9	0			1

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

01	577 R	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	588 #	560	-0-	-28	-0-	547	2	13	9	Y	12	11	0			2
03	651 #	580	-0-	-71	-0-	574	2	6	9	Y	5	7	0			-0-
04	630 #	555	-0-	-75	-0-	546	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	620 #	572	-0-	-48	-0-	564	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 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	310 #	125	-0-	-185	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	372 #	159	-0-	-213	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

01	186 #	139	-0-	-47	-0-	130	2	9	9	N	8					50
02	168 #	130	-0-	-38	-0-	120	2	10	9	N	9	53	1			6
03	186 #	160	-0-	-26	-0-	151	2	9	9	N	8					14
04	180 #	88	-0-	-92	-0-	86	2	2	9	N	2					16
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	139	2	15	9	N	14					30
06	150 #	126	-0-	-24	-0-	117	2	9	9	N	8					38

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

01	527 #	485	-0-	-42	-0-	482	2	3	9	N	3	5	0			2
02	504 #	412	-0-	-92	-0-	410	2	2	9	N	2					4
03	868 #	504	-0-	-364	-0-	501	2	3	9	N	3	3	0			4
04	840 #	613	-0-	-227	-0-	613	2			N	-0-					4
05	868 #	567	-0-	-301	-0-	565	2	2	9	N	2	2	0			4
*06	688 R	688	-0-	-0-	-0-	685	2	3	9	N	3	2	0			5

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

01	1209 #	577	-0-	-632	-0-	574	2	3	9	N	3	5	0			2
02	1092 #	543	-0-	-549	-0-	541	2	2	9	N	2					4
03	1178 #	546	-0-	-632	-0-	543	2	3	9	N	3	3	0			4
04	1080 #	492	-0-	-588	-0-	477	2	15	9	N	14	15	0			3
05	925 R	925	-0-	-0-	-0-	922	2	3	9	N	3	2	0			4
*06	942 R	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3	2	0			5

WESTBROOK 32 WELL #: 7 RRCID -> 139748 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7003

01	930 #	577	-0-	-353	-0-	575	2	2	9	N	2	4	0			1
02	840 #	337	-0-	-503	-0-	335	2	2	9	N	2					3
03	868 #	668	-0-	-200	-0-	666	2	2	9	N	2	2	0			3
04	690 #	491	-0-	-199	-0-	491	2			N	-0-					3
05	713 #	299	-0-	-414	-0-	298	2	1	9	N	1	1	0			3
06	660 #	317	-0-	-343	-0-	314	2	3	9	N	3	2	0			4

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	279 #	255	-0-	-24	-0-	254	2	1	9	N	1					4
02	252 #	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-					4
03	310 #	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					4
04	330 #	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					4
05	341 #	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-	2	0			2
*06	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	1	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	212	-0-	-36	-0-	210	2	2	9	Y	2					10
02	224 #	185	-0-	-39	-0-	183	2	2	9	Y	2					12
03	248 #	229	-0-	-19	-0-	228	2	1	9	Y	1	10	0			3
04	390 #	226	-0-	-164	-0-	224	2	2	9	Y	2					5
05	310 #	243	-0-	-67	-0-	242	2	1	9	Y	1					6
*06	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					6

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

01	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	336 #	332	-0-	-4	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
04	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
05	403 #	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

01	589 #	482	-0-	-107	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	433	-0-	-43	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	462	-0-	-3	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	453	-0-	-27	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	486	-0-	-10	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
*06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

01	806 #	495	-0-	-311	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	728 #	443	-0-	-285	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	806 #	613	-0-	-193	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	624 R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600 #	387	-0-	-213	-0-	387	2			N	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 813 RRCID -> 140605 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7753 - 8143

01	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	356	-0-	-8	-0-	347	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	372 #	343	-0-	-29	-0-	336	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	413	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	427 R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	390 #	386	-0-	-4	-0-	385	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

01	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
02	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
05	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

01	899 #	611	-0-	-288	-0-	609	2	2	9	N	2	2	0			1
02	812 #	462	-0-	-350	-0-	461	2	1	9	N	1					2
03	837 #	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-	1	0			1
04	750 #	559	-0-	-191	-0-	559	2			N	-0-					1
05	880 R	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	N	2	1	0			2
*06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753	2	1	9	N	1	1	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
03	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	515	-0-	515	515	515	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	347	-0-	347	862	347	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	275	-0-	275	1137	275	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
02	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	415	-0-	-19	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	410	-0-	-70	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	356	-0-	-124	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

01	1147 #	932	-0-	-215	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
02	1036 #	976	-0-	-60	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
03	1147 #	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
04	1080 #	986	-0-	-94	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
05	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
06	1050 #	966	-0-	-84	-0-	966	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1314 RRCID -> 140889 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7797 - 8178

01	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	319	-0-	-17	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
05	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
*06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

01	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
02	273 R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	210	-0-	-69	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	242	-0-	-58	-0-	242	2			Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

01	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
03	248 #	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	206	-0-	-34	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

01	527 #	438	-0-	-89	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	390	-0-	-86	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
03	527 #	476	-0-	-51	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	472	-0-	-8	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*06	503 R	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "C" WELL #: 203 RRCID -> 140918 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7617 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	R	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
03	418	R	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
04	480	#	312	-0-	-168	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
05	496	#	316	-0-	-180	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	480	#	324	-0-	-156	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6226 RRCID -> 140940 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7603 - 8111

01	775	#	596	-0-	-179	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
02	672	#	536	-0-	-136	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	744	#	564	-0-	-180	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	720	#	571	-0-	-149	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
06	570	#	561	-0-	-9	-0-	561	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

01	217	#	28	-0-	-189	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

01	837	#	748	-0-	-89	-0-	736	2	12	9	Y	11	12	0			1
02	728	#	686	-0-	-42	-0-	677	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	775	#	737	-0-	-38	-0-	728	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	750	#	704	-0-	-46	-0-	700	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
05	775	#	722	-0-	-53	-0-	713	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	750	#	692	-0-	-58	-0-	685	2	7	9	Y	6	6	0			1

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

01	372	#	38	-0-	-334	-0-	19	2	19	9	N	17	26	0			10
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	388	2	13	9	N	12					22
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	469	2	12	9	N	11	14	0			19
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					19
05	434	#	340	-0-	-94	-0-	326	2	14	9	N	13	10	0			22
06	480	#	325	-0-	-155	-0-	312	2	13	9	N	12	11	0			23

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

01	868	#	813	-0-	-55	-0-	791	2	22	9	Y	20	20	0			2
02	784	#	703	-0-	-81	-0-	677	2	26	9	Y	24	23	0			3
03	868	#	762	-0-	-106	-0-	747	2	15	9	Y	14	16	0			1
04	1170	#	761	-0-	-409	-0-	742	2	19	9	Y	17	16	0			2
05	930	#	801	-0-	-129	-0-	788	2	13	9	Y	12	13	0			1
*06	795	R	795	-0-	-0-	-0-	780	2	15	9	Y	14	13	0			2

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

01	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
02	367	R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
04	390	#	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	403	#	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
06	390	#	368	-0-	-22	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

GLASS "F" WELL #: 512 RRCID -> 141351 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7655 - 8105

01	403 #	372	-0-	-31	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

01	465 #	437	-0-	-28	-0-	437	2			N	-0-					1
02	532 #	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-	1	0			-0-
03	620 #	364	-0-	-256	-0-	363	2	1	9	N	1					1
04	600 #	472	-0-	-128	-0-	472	2			N	-0-					1
05	620 #	401	-0-	-219	-0-	400	2	1	9	N	1	1	0			1
06	450 #	440	-0-	-10	-0-	439	2	1	9	N	1					2

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

01	186 #	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168 #	159	-0-	-9	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186 #	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	180 #	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

01	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	252 #	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	279 #	163	-0-	-116	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	570 #	142	-0-	-428	-0-	141	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	334 R	334	-0-	-0-	-0-	333	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	806 #	590	-0-	-216	-0-	590	2			N	-0-					1
02	728 #	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					1
03	806 #	638	-0-	-168	-0-	638	2			N	-0-					1
04	780 #	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					1
05	806 #	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-					1
*06	676 R	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1					2

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	364 #	315	-0-	-49	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	403 #	360	-0-	-43	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	390 #	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*06	398 R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

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

TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

01	620 #	422	-0-	-198	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	588 #	313	-0-	-275	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	651 #	448	-0-	-203	-0-	447	2	1	9	N	1					1
06	570 #	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					1

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

01	248 #	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	280 #	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	310 #	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300 #	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	270 #	259	-0-	-11	-0-	259	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	434 #	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	550 R	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	527 #	303	-0-	-224	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	510 #	275	-0-	-235	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	620 #	420	-0-	-200	-0-	420	2			N	-0-					-0-
06	600 #	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

01	279 #	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	155 #	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	155	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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 609 RRCID -> 144084 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 7260 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. CONGER 1 WELL #: 8 RRCID -> 144191 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6980 - 7429

01	403 #	357	-0-	-46	-0-	354	2	3	9	N	3	5	0			2
02	439 R	439	-0-	-0-	-0-	437	2	2	9	N	2					4
03	372 #	369	-0-	-3	-0-	366	2	3	9	N	3	3	0			4
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					4
05	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	2	0			4
06	420 #	360	-0-	-60	-0-	358	2	2	9	N	2	2	0			4

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

01	833 R	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	644 #	418	-0-	-226	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	651 #	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	810 #	540	-0-	-270	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	998 R	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810 #	651	-0-	-159	-0-	651	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

01	709 R	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-	1	0			-0-
02	560 #	500	-0-	-60	-0-	499	2	1	9	N	1					1
03	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					1
04	990 #	649	-0-	-341	-0-	648	2	1	9	N	1	2	0			-0-
05	1023 #	767	-0-	-256	-0-	766	2	1	9	N	1					1
*06	830 R	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					1

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

01	775 #	712	-0-	-63	-0-	710	2	2	9	N	2	2	0			1
02	672 #	618	-0-	-54	-0-	618	2			N	-0-					1
03	728 R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	N	1	1	0			1
04	719 R	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					1
05	727 R	727	-0-	-0-	-0-	726	2	1	9	N	1	1	0			1
06	690 #	686	-0-	-4	-0-	685	2	1	9	N	1	1	0			1

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-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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, FRANK 16 WELL #: 2 RRCID -> 146994 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8097 - 8234

01	452 R	452	-0-	-0-	-0-	440	2	12	9	Y	11	14	0			5
02	427 R	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7	9	Y	6	7	0			4
03	496 R	496	-0-	-0-	-0-	486	2	10	9	Y	9	7	0			6
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	512	2	9	9	Y	8	7	0			7
05	465 #	453	-0-	-12	-0-	442	2	11	9	Y	10	13	0			4
06	480 #	413	-0-	-67	-0-	406	2	7	9	Y	6	6	0			4

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

01	527 #	383	-0-	-144	-0-	373	2	10	9	Y	9	12	1			4
02	476 #	219	-0-	-257	-0-	212	2	7	9	Y	6	6	1			4
03	527 #	298	-0-	-229	-0-	290	2	8	9	Y	7	6	1			5
04	720 #	107	-0-	-613	-0-	99	2	8	9	Y	7	6	1			6
05	496 #	352	-0-	-144	-0-	341	2	11	9	Y	10	12	1			4
06	360 #	229	-0-	-131	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1			4

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

01	961 #	638	-0-	-323	-0-	632	2	6	9	N	5					12
02	840 #	620	-0-	-220	-0-	614	2	6	9	N	5	11	0			6
03	930 #	637	-0-	-293	-0-	633	2	4	9	N	4					10
04	870 #	739	-0-	-131	-0-	735	2	4	9	N	4					14
05	804 R	804	-0-	-0-	-0-	800	2	4	9	N	4	12	0			6
*06	828 R	828	-0-	-0-	-0-	822	2	6	9	N	5					11

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

01	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	427	-0-	-21	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
03	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					-0-
04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

01	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	183	-0-	-69	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
04	1140 #	220	-0-	-920	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
05	1116 #	163	-0-	-953	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	186	-0-	-174	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

01	369 R	369	-0-	-0-	-0-	359	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	410 R	410	-0-	-0-	-0-	392	2	18	9	Y	16	15	0			2
03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	417	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	480 #	359	-0-	-121	-0-	336	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	465 #	389	-0-	-76	-0-	372	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	450 #	448	-0-	-2	-0-	434	2	14	9	Y	13	12	0			2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488 R	488	-0-	-0-	-0-	485	2	3	9	N	3					8
02	791 R	791	-0-	-0-	-0-	789	2	2	9	N	2	7	0			3
03	434 #	219	-0-	-215	-0-	216	2	3	9	N	3					6
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	N	3					9
05	837 #	375	-0-	-462	-0-	374	2	1	9	N	1	7	0			3
06	810 #	550	-0-	-260	-0-	548	2	2	9	N	2					5

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

01	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1					3
02	735 R	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	3	0			1
03	704 R	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					3
04	900 #	512	-0-	-388	-0-	511	2	1	9	N	1					4
05	930 #	618	-0-	-312	-0-	593	2	25	9	N	23	3	0			24
06	900 #	563	-0-	-337	-0-	530	2	33	9	N	30					54

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

01	1550 #	663	-0-	-887	-0-	627	2	36	9	N	33					83
02	1400 #	412	-0-	-988	-0-	379	2	33	9	N	30	75	0			38
03	1550 #	445	-0-	-1105	-0-	412	2	33	9	N	30					68
04	660 #	281	-0-	-379	-0-	251	2	30	9	N	27					95
05	651 #	418	-0-	-233	-0-	400	2	18	9	N	16	79	0			32
06	630 #	420	-0-	-210	-0-	396	2	24	9	N	22					54

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	837 #	743	-0-	-94	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
02	756 #	675	-0-	-81	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	806 #	762	-0-	-44	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	698	-0-	-22	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
05	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	721	-0-	-29	-0-	721	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	651 #	354	-0-	-297	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	384	-0-	-64	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
03	465 #	447	-0-	-18	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	321	-0-	-99	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8400 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-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

01	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	169	-0-	-27	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
03	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	572	-0-	-48	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
02	560 #	556	-0-	-4	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
03	620 #	613	-0-	-7	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
05	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	588	-0-	-12	-0-	588	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	155 #	59	-0-	-96	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
02	140 #	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

01	341 #	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*06	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

01	496 #	479	-0-	-17	-0-	470	2	9	9	Y	8	8	0			1
02	459 R	459	-0-	-0-	-0-	449	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	501 R	501	-0-	-0-	-0-	487	2	14	9	Y	13	13	0			1
04	480 #	478	-0-	-2	-0-	466	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	496 #	487	-0-	-9	-0-	475	2	12	9	Y	11	11	0			1
06	480 #	452	-0-	-28	-0-	444	2	8	9	Y	7	7	0			1

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

01	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
03	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
*06	338 R	338	-0-	-0-	-0-	327	2	11	9	Y	10					10

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	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-

GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01	434 #	424	-0-	-10	-0-	421	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	392 #	387	-0-	-5	-0-	372	2	15	9	Y	14	12	0			2
03	452 R	452	-0-	-0-	-0-	419	2	33	9	Y	30	30	0			2
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	414	2	12	9	Y	11	12	0			1
05	434 #	431	-0-	-3	-0-	425	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	450 #	406	-0-	-44	-0-	399	2	7	9	Y	6	5	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

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 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	49 R	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
05	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*06	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
02	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	96	-0-	-24	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	91	-0-	-29	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	385	-0-	-7	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
*06	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1214 RRCID -> 152068 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744 #	680	-0-	-64	-0-	663	2	17	9	Y	15	14	0			2
02	672 #	628	-0-	-44	-0-	610	2	18	9	Y	16	16	0			2
03	744 #	700	-0-	-44	-0-	679	2	21	9	Y	19	20	0			1
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	650	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	682 #	665	-0-	-17	-0-	648	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	690 #	646	-0-	-44	-0-	629	2	17	9	Y	15	14	0			2

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	300	-0-	-72	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
02	308 #	239	-0-	-69	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
04	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
*06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	588	-0-	-125	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
02	644 #	539	-0-	-105	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	580	-0-	-110	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
05	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
*06	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	R	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	6	0			1
02	354	R	354	-0-	-0-	-0-	342	2	12	9	Y	11	10	0			2
03	384	R	384	-0-	-0-	-0-	371	2	13	9	Y	12	13	0			1
04	450	#	375	-0-	-75	-0-	360	2	15	9	Y	14	14	0			1
05	403	#	390	-0-	-13	-0-	373	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	390	#	377	-0-	-13	-0-	362	2	15	9	Y	14	13	0			2

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	330	R	330	-0-	-0-	-0-	308	2	22	9	Y	20	19	0			2
02	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-	2	0			-0-
03	343	R	343	-0-	-0-	-0-	330	2	13	9	Y	12	11	0			1
04	330	#	317	-0-	-13	-0-	309	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	281	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	330	#	251	-0-	-79	-0-	249	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
02	504	#	373	-0-	-131	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	620	#	489	-0-	-131	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	600	#	350	-0-	-250	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	620	#	457	-0-	-163	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	570	#	392	-0-	-178	-0-	392	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	R	547	-0-	-0-	-0-	541	2	6	9	N	5					13
02	428	R	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5	12	0			6
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					11
04	630	#	240	-0-	-390	-0-	236	2	4	9	N	4					15
05	651	#	328	-0-	-323	-0-	325	2	3	9	N	3	12	0			6
06	540	#	274	-0-	-266	-0-	272	2	2	9	N	2					8

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1716	2	4	9	N	4					144
02	532	#	370	-0-	-162	-0-	355	2	15	9	N	14					158
03	1094	R	1094	-0-	-0-	-0-	1088	2	6	9	N	5					163
04	1140	#	728	-0-	-412	-0-	713	2	15	9	N	14					177
05	1178	#	993	-0-	-185	-0-	979	2	14	9	N	13	169	0			21
06	1140	#	996	-0-	-144	-0-	989	2	7	9	N	6					27

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	352	-0-	-113	-0-	352	2			Y	-0-					16
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					16
03	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			Y	-0-					16
04	360	#	324	-0-	-36	-0-	324	2			Y	-0-					16
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	2			Y	-0-					16
*06	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					16

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	948	R	948	-0-	-0-	-0-	939	2	9	9	N	8					20
02	571	R	571	-0-	-0-	-0-	563	2	8	9	N	7	18	0			9
03	483	R	483	-0-	-0-	-0-	475	2	8	9	N	7					16
04	720	#	311	-0-	-409	-0-	303	2	8	9	N	7					23
05	744	#	367	-0-	-377	-0-	353	2	14	9	N	13	19	0			17
06	720	#	406	-0-	-314	-0-	385	2	21	9	N	19					36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930 #	851	-0-	-79	-0-	833	2	18	9	N	16					41
02	756 #	727	-0-	-29	-0-	710	2	17	9	N	15	37	0			19
03	837 #	797	-0-	-40	-0-	782	2	15	9	N	14					33
04	810 #	779	-0-	-31	-0-	764	2	15	9	N	14					47
05	837 #	756	-0-	-81	-0-	752	2	4	9	N	4	39	0			12
06	810 #	780	-0-	-30	-0-	772	2	8	9	N	7					19

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

01	434 #	316	-0-	-118	-0-	316	2			Y	-0-					29
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					29
03	372 #	280	-0-	-92	-0-	280	2			Y	-0-					29
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	2			Y	-0-					29
05	372 #	301	-0-	-71	-0-	301	2			Y	-0-					29
*06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					29

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

01	527 #	357	-0-	-170	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	476 #	207	-0-	-269	-0-	205	2	2	9	Y	2					2
03	341 #	217	-0-	-124	-0-	217	2			Y	-0-					2
04	360 #	157	-0-	-203	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	372 #	194	-0-	-178	-0-	194	2			Y	-0-					3
06	360 #	136	-0-	-224	-0-	136	2			Y	-0-					3

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

01	651 #	616	-0-	-35	-0-	615	2	1	9	Y	1					64
02	588 #	459	-0-	-129	-0-	458	2	1	9	Y	1					65
03	651 #	246	-0-	-405	-0-	246	2			Y	-0-					65
04	600 #	124	-0-	-476	-0-	123	2	1	9	Y	1					66
05	620 #	96	-0-	-524	-0-	96	2			Y	-0-					66
06	600 #	96	-0-	-504	-0-	96	2			Y	-0-					66

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

01	434 #	409	-0-	-25	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	190	-0-	-202	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	290	-0-	-113	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	390 #	307	-0-	-83	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	318	-0-	-85	-0-	317	2	1	9	Y	1					1
06	390 #	197	-0-	-193	-0-	197	2			Y	-0-					1

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

01	899 #	678	-0-	-221	-0-	677	2	1	9	N	1					129
02	812 #	464	-0-	-348	-0-	462	2	2	9	N	2					131
03	775 #	554	-0-	-221	-0-	553	2	1	9	N	1					132
04	750 #	595	-0-	-155	-0-	594	2	1	9	N	1					133
05	758 R	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2	9	N	2					135
06	660 #	629	-0-	-31	-0-	627	2	2	9	N	2					137

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

01	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	4 #	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	23 R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
*06	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	437 R	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2					23
02	280 #	221	-0-	-59	-0-	220	2	1	9	Y	1					24
03	310 #	296	-0-	-14	-0-	294	2	2	9	Y	2					26
04	DLQ G-10	186	-0-	186	186	185	2	1	9	Y	1					27
05	DLQ G-10	290	-0-	290	476	289	2	1	9	Y	1					28
06	DLQ G-10	284	-0-	284	760	282	2	2	9	Y	2					30

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

01	462 R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					1
02	336 #	260	-0-	-76	-0-	259	2	1	9	Y	1					2
03	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					2
04	450 #	194	-0-	-256	-0-	193	2	1	9	Y	1					3
05	465 #	208	-0-	-257	-0-	208	2			Y	-0-					3
06	450 #	139	-0-	-311	-0-	139	2			Y	-0-					3

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

01	764 R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	Y	7					32
02	644 #	350	-0-	-294	-0-	346	2	4	9	Y	4					36
03	664 R	664	-0-	-0-	-0-	656	2	8	9	Y	7					43
04	DLQ G-10	364	-0-	364	364	360	2	4	9	Y	4					47
05	DLQ G-10	352	-0-	352	716	346	2	6	9	Y	5					52
06	DLQ G-10	312	-0-	312	1028	303	2	9	9	Y	8					60

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

01	1147 #	940	-0-	-207	-0-	930	2	10	9	Y	9					51
02	1260 #	754	-0-	-506	-0-	747	2	7	9	Y	6					57
03	1395 #	1311	-0-	-84	-0-	1285	2	26	9	Y	24					81
04	1350 #	770	-0-	-580	-0-	755	2	15	9	Y	14					95
05	1054 #	712	-0-	-342	-0-	700	2	12	9	Y	11					106
06	1260 #	641	-0-	-619	-0-	629	2	12	9	Y	11					117

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

01	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-					1
03	248 #	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
05	367 R	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
06	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

01	62 #	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
*06	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

01	182 R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	110	-0-	-70	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	124	-0-	-86	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	629	-0-	-53	-0-	619	2	10	9	Y	9	10	0			1
02	588 #	309	-0-	-279	-0-	300	2	9	9	Y	8	8	0			1
03	651 #	262	-0-	-389	-0-	252	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	600 #	298	-0-	-302	-0-	289	2	9	9	Y	8	8	0			1
05	620 #	360	-0-	-260	-0-	347	2	13	9	Y	12	12	0			1
06	600 #	346	-0-	-254	-0-	337	2	9	9	Y	8	8	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

01	465 #	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	420 #	380	-0-	-40	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
04	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	394	-0-	-26	-0-	394	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

01	1243 R	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1120 #	1018	-0-	-102	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	1302 #	1155	-0-	-147	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
04	1260 #	1076	-0-	-184	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1302 #	1121	-0-	-181	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
06	1200 #	1013	-0-	-187	-0-	1013	2			N	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

01	14B2 EXT	19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	174	-0-	174	193	174	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	357	164	2			Y	-0-					-0-
04	532 R	175	-0-	-357	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

01	279 #	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
02	252 #	240	-0-	-12	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270 #	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	279 #	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS WELL #: 1024 RRCID -> 176987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7788 - 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 #	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
02	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	481 R	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	386	-0-	-94	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	433	-0-	-125	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	402	-0-	-138	-0-	402	2			Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1224 RRCID -> 176988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 8316

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

01	867 R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22	22	0			2
02	832 R	832	-0-	-0-	-0-	802	2	30	9	Y	27	25	0			4
03	930 R	930	-0-	-0-	-0-	890	2	40	9	Y	36	37	0			3
04	840 #	827	-0-	-13	-0-	802	2	25	9	Y	23	24	0			2
05	930 #	876	-0-	-54	-0-	847	2	29	9	Y	26	26	0			2
06	900 #	797	-0-	-103	-0-	774	2	23	9	Y	21	20	0			3

GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

01	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
03	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	538	-0-	-2	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
05	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

01	682 #	640	-0-	-42	-0-	629	2	11	9	Y	10	10	0			1
02	616 #	603	-0-	-13	-0-	599	2	4	9	Y	4	4	0			1
03	682 #	672	-0-	-10	-0-	662	2	10	9	Y	9	9	0			1
04	630 #	574	-0-	-56	-0-	566	2	8	9	Y	7	7	0			1
05	682 #	667	-0-	-15	-0-	661	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
06	660 #	646	-0-	-14	-0-	639	2	7	9	Y	6	5	0			1

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

01	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
02	440 R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
03	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
04	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
05	496 #	489	-0-	-7	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	480 #	468	-0-	-12	-0-	468	2			Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	328	-0-	-8	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	357	-0-	-15	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	348	-0-	-12	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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-

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

01	806 #	551	-0-	-255	-0-	544	2	7	9	Y	6	7	0			1
02	588 #	570	-0-	-18	-0-	564	2	6	9	Y	5	5	0			1
03	651 #	362	-0-	-289	-0-	353	2	9	9	Y	8	8	0			1
04	644 R	644	-0-	-0-	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1
05	693 R	693	-0-	-0-	-0-	675	2	18	9	Y	16	16	0			1
*06	769 R	769	-0-	-0-	-0-	746	2	23	9	Y	21	19	0			3

HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

01	403 #	312	-0-	-91	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02	364 #	267	-0-	-97	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
03	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	298	-0-	-12	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

01	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
02	336 #	295	-0-	-41	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	314	-0-	-46	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	338	-0-	-34	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	336	-0-	-24	-0-	336	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	280 #	260	-0-	-20	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
04	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
*06	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	465 #	455	-0-	-10	-0-	451	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
02	453 R	453	-0-	-0-	-0-	444	2	9	9	Y	8	7	0			1
03	498 R	498	-0-	-0-	-0-	486	2	12	9	Y	11	11	0			1
04	452 R	452	-0-	-0-	-0-	438	2	14	9	Y	13	13	0			1
05	496 #	469	-0-	-27	-0-	452	2	17	9	Y	15	15	0			1
06	480 #	432	-0-	-48	-0-	423	2	9	9	Y	8	8	0			1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434 #	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
02	448 #	361	-0-	-87	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
03	496 #	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
04	480 #	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	413	-0-	-21	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	396	-0-	-24	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	558 #	499	-0-	-59	-0-	485	2	14	9	Y	13	12	0			1
02	481 R	481	-0-	-0-	-0-	471	2	10	9	Y	9	9	0			1
03	536 R	536	-0-	-0-	-0-	515	2	21	9	Y	19	19	0			1
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	529	2	23	9	Y	21	20	0			2
05	632 R	632	-0-	-0-	-0-	615	2	17	9	Y	15	16	0			1
06	510 #	491	-0-	-19	-0-	481	2	10	9	Y	9	9	0			1

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

01	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
02	280 #	251	-0-	-29	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	227	-0-	-83	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	234	-0-	-66	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	208	-0-	-62	-0-	208	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	2094 R	2094	-0-	-0-	-0-	2082	2	12	9	N	11					50
02	1904 #	1808	-0-	-96	-0-	1794	2	14	9	N	13					63
03	2108 #	2039	-0-	-69	-0-	2019	2	20	9	N	18					81
04	2040 #	1946	-0-	-94	-0-	1932	2	14	9	N	13					94
05	2108 #	1939	-0-	-169	-0-	1936	2	3	9	N	3					97
06	2040 #	1910	-0-	-130	-0-	1876	2	34	9	N	31					128

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	279 #	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					2
02	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					2
03	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	390 #	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	309	-0-	-94	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
06	330 #	219	-0-	-111	-0-	219	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 #	492	-0-	-128	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	560 #	434	-0-	-126	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	620 #	486	-0-	-134	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	510 #	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
05	496 #	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*06	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

01	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	26					56
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	70	2	31	9	Y	28					84
03	64 R	64	-0-	-0-	-0-	35	2	29	9	Y	26	97	0			13
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14					27
05	124 #	84	-0-	-40	-0-	49	2	35	9	Y	32					59
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	29	2	23	9	Y	21					80

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	186 #	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
02	168 #	94	-0-	-74	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
03	186 #	130	-0-	-56	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
04	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
05	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	150 #	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

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	1693 R	1693	-0-	-0-	-0-	1685	2	8	9	N	7	48	0			9
02	1568 #	1513	-0-	-55	-0-	1510	2	3	9	N	3					12
03	1736 #	1683	-0-	-53	-0-	1679	2	4	9	N	4					16
04	1680 #	1648	-0-	-32	-0-	1644	2	4	9	N	4					20
05	1705 #	1226	-0-	-479	-0-	1213	2	13	9	N	12					32
06	1650 #	1106	-0-	-544	-0-	1098	2	8	9	N	7					39

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

01	1426 #	1318	-0-	-108	-0-	1314	2	4	9	Y	4					60
02	1288 #	1180	-0-	-108	-0-	1178	2	2	9	Y	2					62
03	1426 #	1305	-0-	-121	-0-	1295	2	10	9	Y	9					71
04	1380 #	1251	-0-	-129	-0-	1248	2	3	9	Y	3					74
05	1333 #	1275	-0-	-58	-0-	1271	2	4	9	Y	4					78
06	1290 #	1225	-0-	-65	-0-	1218	2	7	9	Y	6					84

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 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	372 #	34	-0-	-338	-0-	34	2			N	-0-					101
02	224 #	146	-0-	-78	-0-	146	2			N	-0-					101
03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					101
04	90 #	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					101
05	155 #	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					101
06	210 #	189	-0-	-21	-0-	189	2			N	-0-					101

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	460	-0-	-160	-0-	399	2	61	9	N	55	158	1			46
02	560 #	433	-0-	-127	-0-	376	2	57	9	N	52					98
03	589 #	479	-0-	-110	-0-	414	2	65	9	N	59					157
04	570 #	398	-0-	-172	-0-	355	2	43	9	N	39	168	1			28
05	589 #	540	-0-	-49	-0-	471	2	69	9	N	63					91
*06	547 R	547	-0-	-0-	-0-	485	2	62	9	N	56					147

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	558	-0-	-155	-0-	551	2	7	9	Y	6					60
02	644 #	427	-0-	-217	-0-	424	2	3	9	Y	3					63
03	838 R	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					65
04	780 #	660	-0-	-120	-0-	658	2	2	9	Y	2					67
05	558 #	505	-0-	-53	-0-	503	2	2	9	Y	2					69
06	810 #	501	-0-	-309	-0-	501	2			Y	-0-					69

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1581	-0-	-31	-0-	1555	2	26	9	Y	24	23	0			2
02	1501 R	1501	-0-	-0-	-0-	1440	2	61	9	Y	55	50	0			7
03	1645 R	1645	-0-	-0-	-0-	1591	2	54	9	Y	49	52	0			4
04	1620 #	1491	-0-	-129	-0-	1456	2	35	9	Y	32	33	0			3
05	1674 #	1560	-0-	-114	-0-	1525	2	35	9	Y	32	32	0			3
06	1620 #	1544	-0-	-76	-0-	1488	2	56	9	Y	51	47	0			7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	R	943	-0-	-0-	-0-	887	2	56	9	Y	51	49	0			5
02	784	#	692	-0-	-92	-0-	629	2	63	9	Y	57	54	0			8
03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	830	2	56	9	Y	51	55	0			4
04	900	#	817	-0-	-83	-0-	778	2	39	9	Y	35	36	0			3
05	930	#	908	-0-	-22	-0-	875	2	33	9	Y	30	30	0			3
*06	911	R	911	-0-	-0-	-0-	865	2	46	9	Y	42	40	0			5

BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	#	584	-0-	-377	-0-	573	2	11	9	Y	10					14
02	868	#	652	-0-	-216	-0-	645	2	7	9	Y	6	15	0			5
03	899	#	793	-0-	-106	-0-	785	2	8	9	Y	7					12
04	870	#	660	-0-	-210	-0-	660	2			Y	-0-					12
05	899	#	848	-0-	-51	-0-	848	2			Y	-0-					12
*06	850	R	850	-0-	-0-	-0-	843	2	7	9	Y	6					18

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	215	-0-	-65	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
03	341	#	178	-0-	-163	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	#	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	209	-0-	-91	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					54
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	216	2			N	-0-					54
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					54
04	240	#	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					54
05	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					54
06	240	#	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					54

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	1158	-0-	-113	-0-	1135	2	23	9	Y	21	23	0			2
02	1120	#	1101	-0-	-19	-0-	1064	2	37	9	Y	34	31	0			5
03	1240	#	1226	-0-	-14	-0-	1187	2	39	9	Y	35	37	0			3
04	1209	R	1209	-0-	-0-	-0-	1169	2	40	9	Y	36	36	0			3
05	1240	#	1187	-0-	-53	-0-	1143	2	44	9	Y	40	40	0			3
*06	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1193	2	32	9	Y	29	28	0			4

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
02	196	#	130	-0-	-66	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
03	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
04	210	#	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	217	#	139	-0-	-78	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	#	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	Y	1					1
02	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					1
03	561	R	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	660	#	564	-0-	-96	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
05	775	#	458	-0-	-317	-0-	456	2	2	9	Y	2					2
06	750	#	572	-0-	-178	-0-	571	2	1	9	Y	1					3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

WESTBROOK WELL #: 908 RRCID -> 213416 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7324 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	355	-0-	-17	-0-	355 2		N	-0-	15 0		4
02	336 #	334	-0-	-2	-0-	334 2		N	-0-			4
03	372 #	371	-0-	-1	-0-	371 2		N	-0-			4
04	360 #	231	-0-	-129	-0-	231 2		N	-0-			4
05	372 #	312	-0-	-60	-0-	312 2		N	-0-			4
*06	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			4

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

01	1379 R	1379	-0-	-0-	-0-	1373 2	6 9	N	5			64
02	1215 R	1215	-0-	-0-	-0-	1213 2	2 9	N	2			66
03	1364 R	1364	-0-	-0-	-0-	1364 2		N	-0-			66
04	1303 R	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			66
05	1138 R	1138	-0-	-0-	-0-	1138 2		N	-0-	28 1		38
*06	1166 R	1166	-0-	-0-	-0-	1166 2		N	-0-	12 1		26

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	918 R	918	-0-	-0-	-0-	911 2	7 9	N	6	45 0		8
02	812 #	784	-0-	-28	-0-	780 2	4 9	N	4			12
03	899 #	867	-0-	-32	-0-	864 2	3 9	N	3			15
04	900 #	795	-0-	-105	-0-	791 2	4 9	N	4			19
05	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-			19
*06	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1137 2		N	-0-			19

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

01	682 #	643	-0-	-39	-0-	643 2		N	-0-	39 0		2
02	616 #	566	-0-	-50	-0-	566 2		N	-0-			2
03	682 #	624	-0-	-58	-0-	624 2		N	-0-			2
04	660 #	447	-0-	-213	-0-	447 2		N	-0-			2
05	682 #	598	-0-	-84	-0-	595 2	3 9	N	3			5
*06	647 R	647	-0-	-0-	-0-	644 2	3 9	N	3			8

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

01	754 R	754	-0-	-0-	-0-	753 2	1 9	N	1	8 0		1
02	777 R	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9	N	1			2
03	899 R	899	-0-	-0-	-0-	898 2	1 9	N	1			3
04	720 #	646	-0-	-74	-0-	646 2		N	-0-			3
05	868 #	577	-0-	-291	-0-	576 2	1 9	N	1			4
06	870 #	572	-0-	-298	-0-	571 2	1 9	N	1			5

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

01	1158 R	1158	-0-	-0-	-0-	1150 2	8 9	N	7			162
02	980 #	948	-0-	-32	-0-	945 2	3 9	N	3			165
03	1085 #	1044	-0-	-41	-0-	1029 2	15 9	N	14			179
04	1110 #	1026	-0-	-84	-0-	1023 2	3 9	N	3			182
05	1147 #	1053	-0-	-94	-0-	1045 2	8 9	N	7			189
06	1110 #	1003	-0-	-107	-0-	991 2	12 9	N	11			200

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1128	-0-	-81	-0-	1106	2	22	9	Y	20					40
02	1092	#	986	-0-	-106	-0-	972	2	14	9	Y	13					53
03	1209	#	1118	-0-	-91	-0-	1106	2	12	9	Y	11					64
04	1140	#	1105	-0-	-35	-0-	1103	2	2	9	Y	2					66
05	1168	R	1168	-0-	-0-	-0-	1148	2	20	9	Y	18	69	0			15
*06	1109	R	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					15

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	#	510	-0-	-48	-0-	491	2	19	9	Y	17					35
02	504	#	444	-0-	-60	-0-	432	2	12	9	Y	11					46
03	558	#	503	-0-	-55	-0-	492	2	11	9	Y	10					56
04	510	#	492	-0-	-18	-0-	490	2	2	9	Y	2					58
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	510	2	18	9	Y	16	61	0			13
*06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					13

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	868	-0-	-62	-0-	860	2	8	9	Y	7					14
02	840	#	762	-0-	-78	-0-	756	2	6	9	Y	5					19
03	930	#	864	-0-	-66	-0-	860	2	4	9	Y	4					23
04	870	#	859	-0-	-11	-0-	858	2	1	9	Y	1					24
05	894	R	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1	24	0			1
*06	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					1

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	610	-0-	-41	-0-	592	2	18	9	Y	16					23
02	588	#	520	-0-	-68	-0-	508	2	12	9	Y	11	25	0			9
03	651	#	571	-0-	-80	-0-	558	2	13	9	Y	12					21
04	600	#	565	-0-	-35	-0-	551	2	14	9	Y	13	22	0			12
05	620	#	576	-0-	-44	-0-	562	2	14	9	Y	13					25
06	600	#	592	-0-	-8	-0-	570	2	22	9	Y	20					45

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	#	441	-0-	-272	-0-	441	2			Y	-0-					1
02	644	#	465	-0-	-179	-0-	465	2			Y	-0-					1
03	682	#	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					1
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	601	2	10	9	Y	9	9	0			1
05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					1
*06	629	R	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					1

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	147	-0-	-70	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	280	#	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	310	#	19	-0-	-291	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	190	-0-	-110	-0-	186	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

01	403 #	352	-0-	-51	-0-	344	2	8	9	Y	7					11
02	336 #	144	-0-	-192	-0-	138	2	6	9	Y	5	12	0			4
03	403 #	385	-0-	-18	-0-	372	2	13	9	Y	12					16
04	390 #	368	-0-	-22	-0-	359	2	9	9	Y	8	17	0			7
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	398	2	13	9	Y	12					19
*06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	412	2	21	9	Y	19					38

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

01	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					1
02	224 #	213	-0-	-11	-0-	213	2			Y	-0-					1
03	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-					1
04	240 #	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-					1
05	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					1
*06	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					1

MAHAFFEY -A- 104 WELL #: 104 RRCID -> 219467 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7476 - 8100

01	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
02	196 #	192	-0-	-4	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
03	221 R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
*06	264 R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

01	584 R	584	-0-	-0-	-0-	545	2	39	9	N	35	44	1			14
02	616 #	494	-0-	-122	-0-	471	2	23	9	N	21	21	1			14
03	682 #	578	-0-	-104	-0-	552	2	26	9	N	24	20	1			18
04	667 R	667	-0-	-0-	-0-	639	2	28	9	N	25	21	1			22
05	680 R	680	-0-	-0-	-0-	585	2	95	9	N	86	73	1			35
06	570 #	565	-0-	-5	-0-	510	2	55	9	N	50	52	1			33

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

01	1054 #	746	-0-	-308	-0-	740	2	6	9	Y	5					57
02	784 #	603	-0-	-181	-0-	593	2	10	9	Y	9	57	0			9
03	961 #	707	-0-	-254	-0-	703	2	4	9	Y	4					13
04	930 #	862	-0-	-68	-0-	859	2	3	9	Y	3					16
05	961 #	638	-0-	-323	-0-	637	2	1	9	Y	1					17
06	720 #	548	-0-	-172	-0-	548	2			Y	-0-					17

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

01	434 #	293	-0-	-141	-0-	278	2	15	9	Y	14					88
02	392 #	326	-0-	-66	-0-	309	2	17	9	Y	15	92	0			11
03	341 #	292	-0-	-49	-0-	278	2	14	9	Y	13					24
04	330 #	264	-0-	-66	-0-	260	2	4	9	Y	4					28
05	372 #	359	-0-	-13	-0-	333	2	26	9	Y	24					52
06	360 #	350	-0-	-10	-0-	333	2	17	9	Y	15					67

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	465	#	193	-0-	-272	-0-	191	2	2	9	Y	2					9
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1	9	0			1
03	465	#	208	-0-	-257	-0-	207	2	1	9	Y	1					2
04	300	#	175	-0-	-125	-0-	174	2	1	9	Y	1					3
05	775	#	292	-0-	-483	-0-	290	2	2	9	Y	2					5
06	750	#	349	-0-	-401	-0-	347	2	2	9	Y	2					7

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

01	465	#	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
02	420	#	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
05	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
*06	453	R	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

01	1302	#	1143	-0-	-159	-0-	1139	2	4	9	N	4	5	1			2
02	1176	#	1029	-0-	-147	-0-	1026	2	3	9	N	3	3	1			2
03	1271	#	1148	-0-	-123	-0-	1146	2	2	9	N	2	2	1			2
04	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1153	2	3	9	N	3	2	1			3
05	1293	R	1293	-0-	-0-	-0-	1290	2	3	9	N	3	5	1			1
*06	1179	R	1179	-0-	-0-	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	1			1

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

01	310	#	214	-0-	-96	-0-	214	2			N	-0-					-0-
02	280	#	214	-0-	-66	-0-	214	2			N	-0-					-0-
03	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	#	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	279	#	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
06	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

01	403	#	240	-0-	-163	-0-	236	2	4	9	N	4					144
02	364	#	177	-0-	-187	-0-	171	2	6	9	N	5					149
03	372	#	345	-0-	-27	-0-	330	2	15	9	N	14					163
04	360	#	196	-0-	-164	-0-	183	2	13	9	N	12	156	1			19
05	372	#	239	-0-	-133	-0-	235	2	4	9	N	4					23
06	330	#	248	-0-	-82	-0-	237	2	11	9	N	10					33

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

01	248	#	215	-0-	-33	-0-	211	2	4	9	Y	4					164
02	224	#	130	-0-	-94	-0-	128	2	2	9	Y	2					166
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	217	2	1	9	Y	1					167
04	210	#	131	-0-	-79	-0-	124	2	7	9	Y	6					173
05	217	#	153	-0-	-64	-0-	143	2	10	9	Y	9	145	1			37
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	186	2	2	9	Y	2					39

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

01	747	R	747	-0-	-0-	-0-	741	2	6	9	Y	5					15
02	549	R	549	-0-	-0-	-0-	548	2	1	9	Y	1					16
03	575	R	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					18
04	810	#	624	-0-	-186	-0-	618	2	6	9	Y	5					23
05	755	R	755	-0-	-0-	-0-	745	2	10	9	Y	9	19	0			13
*06	780	R	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

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	434 #	383	-0-	-51	-0-	381	2	2	9	N	2					73
02	420 #	340	-0-	-80	-0-	338	2	2	9	N	2					75
03	465 #	320	-0-	-145	-0-	314	2	6	9	N	5					80
04	450 #	265	-0-	-185	-0-	263	2	2	9	N	2					82
05	465 #	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	N	2					84
*06	433 R	433	-0-	-0-	-0-	427	2	6	9	N	5					89

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

01	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
02	252 #	170	-0-	-82	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	279 #	206	-0-	-73	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	270 #	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
05	248 #	178	-0-	-70	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	210 #	146	-0-	-64	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

01	527 #	427	-0-	-100	-0-	424	2	3	9	Y	3					10
02	476 #	217	-0-	-259	-0-	216	2	1	9	Y	1					11
03	434 #	363	-0-	-71	-0-	361	2	2	9	Y	2					13
04	420 #	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	2					15
05	434 #	167	-0-	-267	-0-	165	2	2	9	Y	2					17
06	420 #	206	-0-	-214	-0-	204	2	2	9	Y	2					19

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

01	372 #	306	-0-	-66	-0-	303	2	3	9	Y	3					14
02	336 #	226	-0-	-110	-0-	224	2	2	9	Y	2					16
03	372 #	233	-0-	-139	-0-	231	2	2	9	Y	2					18
04	360 #	142	-0-	-218	-0-	139	2	3	9	Y	3					21
05	372 #	145	-0-	-227	-0-	144	2	1	9	Y	1					22
06	300 #	176	-0-	-124	-0-	175	2	1	9	Y	1					23

REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

01	293 R	293	-0-	-0-	-0-	284	2	9	9	Y	8					53
02	252 #	197	-0-	-55	-0-	193	2	4	9	Y	4					57
03	279 #	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5					62
04	270 #	157	-0-	-113	-0-	149	2	8	9	Y	7					69
05	279 #	226	-0-	-53	-0-	223	2	3	9	Y	3					72
06	270 R	270	-0-	-0-	-0-	267	2	3	9	Y	3					75

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

01	186 #	135	-0-	-51	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
02	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
03	217 #	180	-0-	-37	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
04	210 #	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	217 #	209	-0-	-8	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*06	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

01	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
02	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
04	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	381	-0-	-22	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
*06	566 R	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	170	-0-	-16	-0-	161	2	9	9	Y	8					18
02	196	R	196	-0-	-0-	-0-	183	2	13	9	Y	12					30
03	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					46
04	258	R	258	-0-	-0-	-0-	240	2	18	9	Y	16					62
05	272	R	272	-0-	-0-	-0-	248	2	24	9	Y	22					84
*06	250	R	250	-0-	-0-	-0-	239	2	11	9	Y	10					94

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	#	224	-0-	-24	-0-	221	2	3	9	N	3					21
02	224	#	196	-0-	-28	-0-	187	2	9	9	N	8					29
03	248	#	222	-0-	-26	-0-	211	2	11	9	N	10					39
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	214	2	7	9	N	6					45
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	229	2	9	9	N	8					53
*06	235	R	235	-0-	-0-	-0-	233	2	2	9	N	2	44	1			11

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	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1009	2	6	9	Y	5	5	0			1
02	970	R	970	-0-	-0-	-0-	963	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	992	#	973	-0-	-19	-0-	966	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	#	926	-0-	-154	-0-	917	2	9	9	Y	8	7	0			1
05	1116	#	850	-0-	-266	-0-	842	2	8	9	Y	7	7	0			1
06	1050	#	828	-0-	-222	-0-	820	2	8	9	Y	7	7	0			1

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	465	#	355	-0-	-110	-0-	349	2	6	9	N	5					66
02	420	#	330	-0-	-90	-0-	327	2	3	9	N	3					69
03	465	#	394	-0-	-71	-0-	394	2			N	-0-					69
04	450	#	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					69
05	372	#	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-	29	1			40
06	390	#	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-	12	1			28

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	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
02	140	#	26	-0-	-114	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	155	#	40	-0-	-115	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
04	180	#	57	-0-	-123	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	93	#	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
06	60	#	49	-0-	-11	-0-	49	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
01	92	R	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	93	#	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	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
01	161	R	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
02	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	259	R	259	-0-	-0-	-0-	248	2	11	9	N	10					10
*06	243	R	243	-0-	-0-	-0-	239	2	4	9	N	4					14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON B WELL #: 132 RRCID -> 280449 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8142 - 8496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	336 #	290	-0-	-46	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	330 #	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	341 #	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	2			N	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	151	-0-	151	151	151	2			N	-0-					-0-
03	265 R	114	-0-	-151	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	206	2	77	9	N	70					70
*06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					70

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
03	526 R	274	-0-	-252	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	270 #	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					-0-

WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	262	-0-	262	262	262	2			N	-0-					-0-
03	1333 #	429	-0-	-904	-0-	427	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	1290 #	283	-0-	-1007	-0-	282	2	1	9	N	1					1
05	1333 #	355	-0-	-978	-0-	355	2			N	-0-					1
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					1

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	601	-0-	601	601	601	2			N	-0-					-0-
03	775 R	174	-0-	-601	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
05	372 #	315	-0-	-57	-0-	281	2	34	9	N	31					31
06	360 #	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					31

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

01	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	157	-0-	157	330	157	2			N	-0-					-0-
03	489 R	159	-0-	-330	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180 #	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	180 #	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

01	14B2 EXT	532	-0-	532	532	532	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	488	-0-	488	1020	488	2			N	-0-					-0-
03	1559 R	539	-0-	-1020	-0-	539	2			N	-0-					-0-
04	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	527 #	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	510 #	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	158	-0-	158	235	158	2			N	-0-					-0-
03	456 R	221	-0-	-235	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	235	-0-	235	480	235	2			N	-0-					-0-
03	748 R	268	-0-	-480	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	300 #	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	310 #	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	451	-0-	451	451	451	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	311	-0-	311	762	311	2			N	-0-					-0-
03	1176 R	414	-0-	-762	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	420 #	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*06	432 R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR	366	-0-	366	366	366	2			N	-0-					-0-
03	761 R	395	-0-	-366	-0-	395	2			N	-0-					-0-
04	390 #	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	390 #	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	109	-0-	109	233	109	2			N	-0-					-0-
03	374 R	141	-0-	-233	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155 #	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	29	-0-	29	67	29	2			N	-0-					-0-
03	186 #	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	180 #	36	-0-	-144	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*06	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	70	-0-	70	138	70	2			N	-0-					-0-
03	203 R	65	-0-	-138	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90 #	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90 #	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	123	-0-	123	123	123	2		N	-0-			-0-
03	252 R	129	-0-	-123	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
05	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			-0-
*06	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

01	14B2 EXT	381	-0-	381	381	381	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	351	-0-	351	732	351	2		N	-0-			-0-
03	1131 R	399	-0-	-732	-0-	399	2		N	-0-			-0-
04	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2		N	-0-			-0-
05	434 #	372	-0-	-62	-0-	372	2		N	-0-			-0-
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	344	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

01	14B2 EXT	173	-0-	173	173	173	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	168	-0-	168	341	168	2		N	-0-			-0-
03	511 R	170	-0-	-341	-0-	170	2		N	-0-			-0-
04	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-			-0-
05	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
*06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

01	14B2 EXT	228	-0-	228	228	228	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	211	-0-	211	439	211	2		N	-0-			-0-
03	671 R	232	-0-	-439	-0-	232	2		N	-0-			-0-
04	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
05	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
*06	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

01	14B2 EXT	191	-0-	191	191	191	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	182	-0-	182	373	182	2		N	-0-			-0-
03	551 R	178	-0-	-373	-0-	178	2		N	-0-			-0-
04	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*06	289 R	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

01	14B2 EXT	180	-0-	180	180	180	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	160	-0-	160	340	160	2		N	-0-			-0-
03	522 R	182	-0-	-340	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-
05	186 #	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

01	14B2 EXT	242	-0-	242	242	242	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	226	-0-	226	468	226	2		N	-0-			-0-
03	731 R	263	-0-	-468	-0-	263	2		N	-0-			-0-
04	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2		N	-0-			-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-
06	240 #	223	-0-	-17	-0-	223	2		N	-0-			-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	268	-0-	268	268	268	2		N	-0-			-0-
03	527 R	259	-0-	-268	-0-	259	2		N	-0-			-0-
04	300 #	265	-0-	-35	-0-	265	2		N	-0-			-0-
05	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	2		N	-0-			-0-
06	300 #	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-

RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

01	14B2 EXT	331	-0-	331	331	331	2		N	-0-			-0-
02	DELQ PR	235	-0-	235	566	235	2		N	-0-			-0-
03	837 R	271	-0-	-566	-0-	271	2		N	-0-			-0-
04	360 #	301	-0-	-59	-0-	301	2		N	-0-			-0-
05	372 #	298	-0-	-74	-0-	298	2		N	-0-			-0-
06	330 #	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*02	462 #	NO RPT	-0-	-462	-0-				N	NO RPT			-0-
*03	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
*04	630 #	441	-0-	-189	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*05	651 #	285	-0-	-366	-0-	261	2	24 9	N	22			22
*06	390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	2		N	-0-			22

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
FOSTER, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 270855 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7145 - 7983

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2017 - PLUGGED 01/13/17

KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-			4
02	140 #	40	-0-	-100	-0-	40	2		Y	-0-			4
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	2		Y	-0-			4
04	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2		Y	-0-			4
05	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			4
06	90 #	75	-0-	-15	-0-	75	2		Y	-0-			4

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

01	8 #	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			24
02	8 #	4	-0-	-4	-0-	4	2		N	-0-			24
03	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			24
04	9 #	2	-0-	-7	-0-	2	2		N	-0-			24
05	9 #	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			24
*06	8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			24

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

01	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			86
02	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			86
03	527 #	492	-0-	-35	-0-	492	2		Y	-0-			86
04	510 #	398	-0-	-112	-0-	398	2		Y	-0-			86
05	527 #	385	-0-	-142	-0-	385	2		Y	-0-			86
06	510 #	388	-0-	-122	-0-	388	2		Y	-0-			86

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31 #	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	30 #	13	-0-	-17	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	8	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-

FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

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	310 #	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-
02	252 #	233	-0-	-19	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	3		N	-0-			-0-
04	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279 #	249	-0-	-30	-0-	249	3		N	-0-			-0-
*06	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

01	372 #	353	-0-	-19	-0-	353	3		N	-0-			141
02	336 #	324	-0-	-12	-0-	324	3		N	-0-			141
03	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	3		N	-0-			141
04	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3		N	-0-			141
05	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			141
06	360 #	357	-0-	-3	-0-	357	3		N	-0-			141

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 2C RRCID -> 071245 COMPL. DATE 05/06/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					151
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

STEWART 20 WELL #: 1 RRCID -> 076644 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					73
02	209 R	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					73
03	186 #	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					73
04	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					73
05	310 #	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					73
06	300 #	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					73

BROWNFIELD 15 WELL #: 1 RRCID -> 078498 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7418 - 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	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	224 #	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210 #	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 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	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	323	-0-	323	2389	323	3			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	321	-0-	321	2710	321	3			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	510	-0-	510	3220	510	3			Y	-0-					2
04	DLQ G-10	256	-0-	256	3476	256	3			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	355	-0-	355	3831	355	3			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3831					Y	NO RPT					2

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	535	-0-	535	3432	535	3			Y	-0-					162
02	T. A.	456	-0-	456	3888	456	3			Y	-0-					162
03	T. A.	17	-0-	17	3905	17	3			Y	-0-					162
04	T. A.	158	-0-	158	4063	158	3			Y	-0-					162
05	T. A.	394	-0-	394	4457	394	3			Y	-0-					162
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4457					Y	NO RPT					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	1674 R	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					35
02	1688 R	1688	-0-	-0-	-0-	1631	3	57	9	N	52					87
03	1807 R	1807	-0-	-0-	-0-	1743	3	64	9	N	58					145
04	1709 R	1709	-0-	-0-	-0-	1650	3	59	9	N	54					199
05	1457 #	-0-	-0-	-1457	-0-					N	16					215
06	1410 #	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					215

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

01	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					71
02	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					71
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					71
04	240 #	191	-0-	-49	-0-	191	3			N	-0-					71
*05	315 R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					71
06	510 #	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					71

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

01	DLQ G-10	183	-0-	183	578	183	3			Y	-0-					250
02	DLQ G-10	156	-0-	156	734	156	3			Y	-0-					250
03	DLQ G-10	227	-0-	227	961	227	3			Y	-0-					250
04	DLQ G-10	151	-0-	151	1112	151	3			Y	-0-					250
05	DLQ G-10	256	-0-	256	1368	256	3			Y	-0-					250
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1368					Y	NO RPT					250

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 4 RRCID -> 132635 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 6947 - 7165

01	DLQ G-10	397	-0-	397	1030	397	3			Y	-0-					34
02	DLQ G-10	339	-0-	339	1369	339	3			Y	-0-					34
03	DLQ G-10	84	-0-	84	1453	84	3			Y	-0-					34
04	DLQ G-10	1274	-0-	1274	2727	1274	3			Y	-0-					34
05	DLQ G-10	217	-0-	217	2944	217	3			Y	-0-					34
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2944					Y	NO RPT					34

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1703 RRCID -> 134280 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6906 - 7145

01	465 #	151	-0-	-314	-0-	151	3			N	-0-					92
02	420 #	129	-0-	-291	-0-	129	3			N	-0-					92
03	465 #	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					92
04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					92
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					92
06	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					92

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

01	DLQ G-10	91	-0-	91	285	91	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	77	-0-	77	362	77	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	30	-0-	30	392	30	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	106	-0-	106	498	106	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	55	-0-	55	553	55	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 17 WELL #: 1 RRCID -> 138853 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6947 - 8489

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	T. A.	26	-0-	26	352	26	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	23	-0-	23	375	23	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	27	-0-	27	402	27	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	30	-0-	30	432	30	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	25	-0-	25	457	25	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

01	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					99
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					99
03	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					99
04	180 #	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					99
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					99
06	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					99

WILKINSON WELL #: 1102 RRCID -> 166513 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7095 - 7489

01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
02	140 #	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					97
03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					97
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					97
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

WHISKEY CHUTE WELL #: 1 RRCID -> 215338 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7282 - 7484

01	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					132
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					132
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

01	DLQ G-10	321	-0-	321	1271	321	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	319	-0-	319	1590	319	3			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	661	-0-	661	2251	661	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	358	-0-	358	2609	358	3			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	297	-0-	297	2906	297	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2906					Y	NO RPT					6

MCENTIRE -C- WELL #: 2 RRCID -> 263987 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7357 - 7588

01	1602 R	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
02	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	330 #	263	-0-	-67	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*05	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

MCENTIRE -C- WELL #: 1 RRCID -> 264024 COMPL. DATE 08/15/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7300 - 7474

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	279 #	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	252 #	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-			-0-
03	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			168
02	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-			168
03	947 R	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-			168
04	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			168
05	805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3	N	-0-			168
06	750 #	425	-0-	-325	-0-	425	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	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	3	N	-0-			93
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			93
03	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	3	N	-0-			93
04	480 #	227	-0-	-253	-0-	227	3	N	-0-			93
05	496 #	285	-0-	-211	-0-	285	3	N	-0-			93
06	480 #	282	-0-	-198	-0-	282	3	N	-0-			93

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

01	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			23
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			23
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

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	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					24
02	336 #	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					24
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

01	620 #	382	-0-	-238	-0-	382	3			Y	-0-					106
02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					106
03	617 R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					106
04	628 R	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					106
05	823 R	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					106
*06	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

01	172 R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					106
02	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					106
03	67 R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					106
04	180 #	19	-0-	-161	-0-	19	3			Y	-0-					106
05	186 #	11	-0-	-175	-0-	11	3			Y	-0-					106
06	180 #	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

01	496 #	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					106
02	448 #	339	-0-	-109	-0-	339	3			Y	-0-					106
03	496 #	333	-0-	-163	-0-	333	3			Y	-0-					106
04	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					106
05	935 R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					106
*06	901 R	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					106

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					114
02	644 #	484	-0-	-160	-0-	484	3			N	-0-					114
03	713 #	562	-0-	-151	-0-	562	3			N	-0-					114
04	690 #	559	-0-	-131	-0-	559	3			N	-0-					114
05	651 #	536	-0-	-115	-0-	536	3			N	-0-					114
06	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					114

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

01	372 #	317	-0-	-55	-0-	317	3			Y	-0-					23
02	336 #	289	-0-	-47	-0-	289	3			Y	-0-					23
03	527 #	422	-0-	-105	-0-	422	3			Y	-0-					23
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
*06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					23

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-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	279 #	130	-0-	-149	-0-	130	3			N	-0-					71
02	252 #	89	-0-	-163	-0-	89	3			N	-0-					71
03	248 #	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					71
04	210 #	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					71
05	216 R	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	N	1	1	8			71
*06	232 R	232	-0-	-0-	-0-	182	3	50	9	N	45					116

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

01	217 #	161	-0-	-56	-0-	161	3			Y	-0-					24
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					24
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					24
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					24
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					24
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					24

FLINT ESTATE -A- WELL #: 4 RRCID -> 268199 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7648 - 8137

01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	150 #	140	-0-	-10	-0-	140	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	280 #	230	-0-	-50	-0-	230	3			Y	-0-					44
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	329	-0-	-91	-0-	329	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					44
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	420 #	293	-0-	-127	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	434 #	352	-0-	-82	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	420 #	330	-0-	-90	-0-	330	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	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					44
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	372 #	352	-0-	-20	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	360 #	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

01	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					44
02	252 #	229	-0-	-23	-0-	229	3			Y	-0-					44
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	390 #	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					44
05	403 #	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					44
06	390 #	329	-0-	-61	-0-	329	3			Y	-0-					44

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

01	341 #	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					23
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	289	3			Y	-0-					23
03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					23
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					23
05	423 R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					23
06	330 #	323	-0-	-7	-0-	323	3			Y	-0-					23

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 7860

01	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					44
02	280 #	229	-0-	-51	-0-	229	3			Y	-0-					44
03	372 #	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					44
04	300 #	292	-0-	-8	-0-	292	3			Y	-0-					44
05	352 R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					44
*06	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

01	341 #	5	-0-	-336	-0-	5	3			Y	-0-					32
02	308 #	23	-0-	-285	-0-	23	3			Y	-0-					32
03	341 #	56	-0-	-285	-0-	56	3			Y	-0-					32
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					32
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					32
06	60 #	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					32

CHEVRON WELL #: 1 RRCID -> 279563 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 19916 PERF. 7218 - 8014

01	713 #	6	-0-	-707	-0-	6	3			Y	-0-					33
02	644 #	24	-0-	-620	-0-	24	3			Y	-0-					33
03	713 #	57	-0-	-656	-0-	57	3			Y	-0-					33
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93 #	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33

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 #	6	-0-	-552	-0-	6	3			Y	-0-					33
02	504 #	24	-0-	-480	-0-	24	3			Y	-0-					33
03	558 #	57	-0-	-501	-0-	57	3			Y	-0-					33
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					33
05	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	3			Y	-0-					33
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	3			Y	-0-					33

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

01	945 R	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					53
02	471 R	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					53
03	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					53
04	561 R	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					53
05	775 #	489	-0-	-286	-0-	489	3			N	-0-					53
*06	1222 R	1222	-0-	-0-	-0-	1196	3	26	9	N	24					77

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					69
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					68
02	168 #	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					68
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

01	465 #	327	-0-	-138	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	420 #	165	-0-	-255	-0-	165	3			Y	-0-					19
03	465 #	185	-0-	-280	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	750 #	206	-0-	-544	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	775 #	270	-0-	-505	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

01	372 #	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					19
02	336 #	165	-0-	-171	-0-	165	3			Y	-0-					19
03	372 #	185	-0-	-187	-0-	185	3			Y	-0-					19
04	780 #	206	-0-	-574	-0-	206	3			Y	-0-					19
05	806 #	270	-0-	-536	-0-	270	3			Y	-0-					19
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					19

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					45
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					45
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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 #	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					25
02	282 R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					25
03	186 #	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					25
04	180 #	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					25
05	187 R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

01	217 #	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					25
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					25
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					25
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					25
05	217 #	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					25
06	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

01	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					24
02	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					24
03	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					24
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					24
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					24
06	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

01	496 #	327	-0-	-169	-0-	327	3			Y	-0-					20
02	448 #	165	-0-	-283	-0-	165	3			Y	-0-					20
03	496 #	185	-0-	-311	-0-	185	3			Y	-0-					20
04	720 #	206	-0-	-514	-0-	206	3			Y	-0-					20
05	744 #	270	-0-	-474	-0-	270	3			Y	-0-					20
06	330 #	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
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	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 7186

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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) 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	434	N	365	-0-	-69	-0-	32	1	325	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	40	1	385	3	Y	1	2	0			-0-
							6	4	1	9							
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	465	N	359	-0-	-106	-0-	33	1	321	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	37	1	351	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 6 RRCID -> 148897 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 8585 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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

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

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	214	3	Y	6	6	0			1
							2	4	7	9							
02	280	N	76	-0-	-204	-0-	4	1	67	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
03	279	N	213	-0-	-66	-0-	11	1	182	3	Y	15	14	0			1
							3	4	17	9							
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	13	1	193	3	Y	14	14	0			1
							2	4	15	9							
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	10	10	0			1
							1	4	11	9							
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	5	5	0			1
							4	4	6	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-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 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 '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	248	N	170	-0-	-78	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	15	1	138	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	203	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	195 N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	46	1	480	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	40	1	384	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	410 N	410	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
05	465 N	292	-0-	-173	-0-	27	1	263	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
06	420 N	158	-0-	-262	-0-	15	1	141	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	341 N	248	-0-	-93	-0-	22	1	224	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
02	308 N	216	-0-	-92	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	310 N	141	-0-	-169	-0-	13	1	126	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	22	1	218	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
05	248 N	201	-0-	-47	-0-	18	1	181	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*06	264 N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	236	3	Y	-0-					-0-
						3	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149838 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 8665 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	74	1	770	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	1	1	0			-0-
							9	4	1	9							
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	44	1	440	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
05	775	N	502	-0-	-273	-0-	47	1	450	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	57	1	545	3	Y	1	1	0			-0-
							7	4	1	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	25	1	241	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	264	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	33	1	322	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

01	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	309	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	361	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
03	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	22	1	223	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	372	N	291	-0-	-81	-0-	28	1	262	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	11	1	110	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 #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
*06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	856	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	71	1	679	3	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							
03	589	N	309	-0-	-280	-0-	28	1	276	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
04	570	N	303	-0-	-267	-0-	26	1	273	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	837	N	401	-0-	-436	-0-	39	1	360	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	405	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	407	3	N	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	44	1	417	3	N	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	45	1	436	3	N	5	6	0			-0-
							7	4	6	9							
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	0			-0-
							6	4	1	9							
05	527	N	435	-0-	-92	-0-	40	1	387	3	N	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	38	1	363	3	N	4	4	0			-0-
							5	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	426	-0-	-132	-0-	37	1	385	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	45	1	436	3	Y	7	7	0			1
							7	4	8	9							
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	46	1	456	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	51	1	497	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	36	1	343	3	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 9 RRCID -> 149851 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

01	465 N	439	-0-	-26	-0-	38	1	397	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	532 N	501	-0-	-31	-0-	47	1	451	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	47	1	463	3	Y	9	8	0			1
						7	4	10	9							
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	25	1	245	3	Y	4	5	0			-0-
						3	4	4	9							
05	558 N	393	-0-	-165	-0-	37	1	351	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
*06	608 N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	542	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

01	806 N	419	-0-	-387	-0-	36	1	379	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	45	1	432	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	64	1	612	3	Y	9	8	0			1
						9	4	10	9							
04	563 N	563	-0-	-0-	-0-	50	1	500	3	Y	5	6	0			-0-
						7	4	6	9							
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	583	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
06	660 N	652	-0-	-8	-0-	61	1	581	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	292	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
02	224 N	176	-0-	-48	-0-	16	1	150	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
03	248 N	142	-0-	-106	-0-	12	1	116	3	Y	11	11	0			1
						2	4	12	9							
04	240 N	153	-0-	-87	-0-	13	1	130	3	Y	7	8	0			-0-
						2	4	8	9							
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	Y	7	7	0			-0-
						1	4	8	9							
06	150 N	96	-0-	-54	-0-	9	1	83	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	Y	7	7	0			-0-
							5	4	8	9							
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	44	1	424	3	Y	19	17	0			2
							1	4	21	9							
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	37	36	0			3
							7	4	41	9							
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	40	1	395	3	Y	18	20	0			1
							5	4	20	9							
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	46	1	432	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							
06	570	N	398	-0-	-172	-0-	37	1	352	3	Y	4	5	0			-0-
							5	4	4	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

01	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	43	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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	40	1	415	3	Y	15	14	0			1
							4	4	17	9							
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	40	1	387	3	Y	47	45	0			4
							6	4	52	9							
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	38	1	372	3	Y	26	28	0			2
							5	4	29	9							
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	44	1	428	3	Y	4	6	0			-0-
							1	4	4	9							
06	480	N	443	-0-	-37	-0-	41	1	390	3	Y	6	5	0			1
							5	4	7	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	190	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	277	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

01	682	N	594	-0-	-88	-0-	52	1	519	3	Y	15	14	0			1
							6	4	17	9							
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	44	1	408	3	Y	30	28	0			3
							1	4	33	9							
03	651	N	471	-0-	-180	-0-	42	1	412	3	Y	10	12	0			1
							6	4	11	9							
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	38	1	387	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
05	527	N	258	-0-	-269	-0-	24	1	227	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
06	450	N	292	-0-	-158	-0-	27	1	256	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'Y' FEE WELL #: 2 RRCID -> 150144 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8088 - 8360

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 3 RRCID -> 150707 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8182 - 8380

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	55	1	567	3	Y	7	7	0			-0-
						7	4	8	9							
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	6	5	0			1
						2	4	7	9							
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	51	1	495	3	Y	11	11	0			1
						7	4	12	9							
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
05	589 N	507	-0-	-82	-0-	48	1	455	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
06	540 N	496	-0-	-44	-0-	47	1	438	3	Y	5	5	0			-0-
						5	4	6	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	13	13	0			1
							7	4	14	9							
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	592	3	Y	11	11	0			1
							2	4	12	9							
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	Y	11	11	0			1
							10	4	12	9							
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	29	1	456	3	Y	16	16	0			1
							6	4	18	9							
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	30	1	465	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	543	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	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-

STERLING "T" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151404 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7789 - 8190

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

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

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-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	334	3	Y	5	5	0		-0-
						4	4	6	9						
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	40	1	380	3	Y	4	4	0		-0-
						1	4	4	9						
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	40	1	384	3	Y	10	9	0		1
						6	4	11	9						
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	320	3	Y	7	8	0		-0-
						4	4	8	9						
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	38	1	363	3	Y	8	7	0		1
						1	4	9	9						
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	36	1	349	3	Y	3	4	0		-0-
						5	4	3	9						

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	270	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	7	6	0			1
						1	4	8	9							
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	323	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	4	5	0			-0-
						4	4	4	9							
05	341 N	327	-0-	-14	-0-	31	1	291	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
06	360 N	276	-0-	-84	-0-	26	1	239	3	Y	7	6	0			1
						3	4	8	9							

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

01	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	86	1	886	3	Y	21	20	0			1
						10	4	23	9							
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	92	1	881	3	Y	27	25	0			3
						3	4	30	9							
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	104	1	1010	3	Y	15	17	0			1
						15	4	17	9							
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	93	1	909	3	Y	6	7	0			-0-
						12	4	7	9							
05	1116 N	1014	-0-	-102	-0-	94	1	910	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
06	1110 N	749	-0-	-361	-0-	70	1	661	3	Y	8	7	0			1
						9	4	9	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

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-

COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

01	744 N	710	-0-	-34	-0-	42	1	650	3	Y	10	10	0			1
						7	4	11	9							
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	30	1	463	3	Y	11	11	0			1
						1	4	12	9							
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	687	3	Y	29	28	0			2
						10	4	32	9							
04	734 N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	658	3	Y	22	23	0			1
						9	4	24	9							
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
06	750 N	694	-0-	-56	-0-	42	1	632	3	Y	11	11	0			1
						8	4	12	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	620	N	613	-0-	-7	-0-	54	1	553	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	45	1	443	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	491	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	11	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	3	Y	-0-					-0-
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	409	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	430	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	48	1	465	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	45	1	452	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	38	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

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

STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 3 RRCID -> 160030 COMPL. DATE 11/24/1983 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7902 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	Y	36	36	0			2
							8	4	40	9							
02	868	N	693	-0-	-175	-0-	39	1	595	3	Y	52	48	0			6
							2	4	57	9							
03	899	N	739	-0-	-160	-0-	43	1	649	3	Y	34	37	0			3
							10	4	37	9							
04	780	N	762	-0-	-18	-0-	43	1	653	3	Y	52	52	0			3
							9	4	57	9							
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	42	1	634	3	Y	48	48	0			3
							2	4	53	9							
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	41	1	616	3	Y	34	34	0			3
							8	4	37	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-

STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	94	1	978	3	Y	10	9	0			1
							11	4	11	9							
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	86	1	817	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
03	1085	N	950	-0-	-135	-0-	87	1	843	3	Y	6	7	0			-0-
							13	4	7	9							
04	1050	N	874	-0-	-176	-0-	78	1	779	3	Y	5	5	0			-0-
							11	4	6	9							
05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	84	1	802	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	84	1	795	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							

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-	6						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6						N	NO RPT					-0-

STERLING "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 164423 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7852 - 8164

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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1085 N	965	-0-	-120	-0-	57	1	881	3	Y	15	15	0			1
						10	4	17	9							
02	896 N	664	-0-	-232	-0-	40	1	599	3	Y	21	20	0			2
						2	4	23	9							
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	56	1	849	3	Y	29	29	0			2
						13	4	32	9							
04	930 N	881	-0-	-49	-0-	53	1	793	3	Y	22	23	0			1
						11	4	24	9							
05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	Y	11	11	0			1
						3	4	12	9							
06	930 N	797	-0-	-133	-0-	48	1	717	3	Y	21	20	0			2
						9	4	23	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-

STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	237	-0-	-11	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	279 N	41	-0-	-238	-0-	1	1	23	3	Y	15	14	0			1
						17	9									
04	240 N	67	-0-	-173	-0-	3	1	46	3	Y	15	15	0			1
						1	4	17	9							
05	217 N	210	-0-	-7	-0-	13	1	196	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
*06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

01	434 N	423	-0-	-11	-0-	24	1	378	3	Y	15	15	0			1
						4	4	17	9							
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	14	13	0			2
						1	4	15	9							
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	Y	-0-	2	0			-0-
						10	4									
04	575 N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	Y	1	1	0			-0-
						7	4	1	9							
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	25	1	377	3	Y	6	6	0			1
						5	4	7	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

01	775 N	658	-0-	-117	-0-	38	1	600	3	Y	12	12	0			1
						7	4	13	9							
02	700 N	581	-0-	-119	-0-	35	1	531	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
03	744 N	639	-0-	-105	-0-	39	1	579	3	Y	11	11	0			1
						9	4	12	9							
04	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	620	3	Y	10	10	0			1
						8	4	11	9							
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	5	6	0			-0-
						3	4	6	9							
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	Y	8	7	0			1
						8	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	544 N	544	-0-	-0-	-0-	48	1	491	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	44	1	422	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	438	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	43	1	437	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	53	1	512	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*06	534 N	534	-0-	-0-	-0-	50	1	478	3	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34	1	336	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	397	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	42	1	413	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	496 N	391	-0-	-105	-0-	36	1	354	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	450 N	334	-0-	-116	-0-	32	1	298	3	Y	-0-					-0-
						4	4									

COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

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-

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

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-

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

01	633 N	633	-0-	-0-	-0-	52	1	545	3	Y	27	26	0			2
						6	4	30	9							
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	469	3	Y	29	28	0			3
						1	4	32	9							
03	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	595	3	Y	46	45	0			4
						9	4	51	9							
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	18	21	0			1
						7	4	20	9							
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	571	3	Y	17	17	0			1
						2	4	19	9							
*06	734 N	734	-0-	-0-	-0-	67	1	637	3	Y	20	19	0			2
						8	4	22	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

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-

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	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-

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

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

COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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-

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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	385	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	37	1	356	3	Y	5	4	0			1
							1	4	6	9							
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
05	434	N	348	-0-	-86	-0-	31	1	302	3	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	510	N	302	-0-	-208	-0-	28	1	259	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	28	1	262	3	Y	6	5	0			1
							1	4	7	9							
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	28	1	267	3	Y	12	12	0			1
							4	4	13	9							
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	255	3	Y	11	11	0			1
							3	4	12	9							
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	28	1	268	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	24	1	240	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

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-

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	775	N	480	-0-	-295	-0-	28	1	444	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	56	1	848	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	67	1	1018	3	Y	24	22	0			2
							15	4	26	9							
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	895	3	Y	11	12	0			1
							12	4	12	9							
05	992	N	812	-0-	-180	-0-	50	1	755	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							
06	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	61	1	931	3	Y	6	5	0			1
							12	4	7	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	1054	N	948	-0-	-106	-0-	57	1	868	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	9							
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	54	1	817	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	82	1	1226	3	Y	18	17	0			2
							18	4	20	9							
04	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	95	1	1437	3	Y	21	22	0			1
							19	4	23	9							
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1474	3	Y	22	21	0			2
							5	4	24	9							
*06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	82	1	1251	3	Y	16	16	0			2
							16	4	18	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-	-0-					Y	-0-					-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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 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-

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	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	12	12	0			1
						2	4	13	9							
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
03	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	14	14	0			1
						2	4	15	9							
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	12	12	0			1
						1	4	13	9							
05	155 N	100	-0-	-55	-0-	6	1	85	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	5	1	77	3	Y	10	10	0			1
						1	4	11	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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

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

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

REAGAN 'H' FEE WELL #: 5 RRCID -> 238318 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8520

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29 1 452 3 5 4 68 9	N	62	61 0	4
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34 1 521 3 2 4 58 9	N	53	51 0	6
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	35 1 527 3 8 4 37 9	N	34	37 0	3
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31 1 472 3 6 4 22 9	N	20	22 0	1
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	31 1 468 3 2 4 21 9	N	19	19 0	1
*06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39 1 583 3 7 4 23 9	N	21	20 0	2

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 N	282	-0-	-59	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
02	308 N	262	-0-	-46	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	266	-0-	-4	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
*06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

01	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	51	2	1	9	Y	1					1
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					1

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

01	434 N	343	-0-	-91	-0-	333	2	10	9	Y	9					67
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	310	2			Y	-0-					67
03	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	2			Y	-0-					67
04	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2			Y	-0-					67
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	331	2	1	9	Y	1					68
06	330 N	323	-0-	-7	-0-	323	2			Y	-0-					68

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

01	899 N	762	-0-	-137	-0-	744	2	18	9	Y	16					133
02	812 N	690	-0-	-122	-0-	690	2			Y	-0-					133
03	868 N	767	-0-	-101	-0-	767	2			Y	-0-					133
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	701	2	2	9	Y	2					135
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	737	2	14	9	Y	13					148
06	750 N	736	-0-	-14	-0-	721	2	15	9	Y	14					162

EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

01	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	1020	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR	941	-0-	941	1961	941	2			N	-0-					-0-
03	3119 X	1158	-0-	-1961	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
04	1500 X	726	-0-	-774	-0-	726	2			N	-0-					-0-
05	1550 X	972	-0-	-578	-0-	711	2	261	9	N	237					237
06	1110 N	554	-0-	-556	-0-	551	2	3	9	N	3					240

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

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

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-

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

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

*07	DLQ G-10	501	-0-	501	1309	501	3			Y	-0-					6
*08	DLQ G-10	662	-0-	662	1971	662	3			Y	-0-	3	1			3
*09	2785 N	814	-0-	-1971	-0-	814	3			Y	-0-	3	1			-0-
*10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
*11	930 N	217	-0-	-713	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
*12	992 N	181	-0-	-811	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*01	1519 N	224	-0-	-1295	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	504 N	435	-0-	-69	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
*04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	410	3	9	9	Y	8					8
05	510 N	510	-0-	-0-	-0-	493	3	17	9	Y	15	10	1			13
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	513	3	18	9	Y	16	10	1			19

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

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

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-

TERRY, I. W. WELL #: 4 RRCID -> 153114 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7933 - 8247

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156					N	NO RPT					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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

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

TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

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-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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

*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 2 RRCID -> 157876 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8043 - 8381

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, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 17 RRCID -> 157881 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 #: 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

*07	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	3		Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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	DLQ G-10	386	-0-	386	998	386	3		Y	-0-			-0-
*08	DLQ G-10	295	-0-	295	1293	295	3		Y	-0-			-0-
*09	1562 N	269	-0-	-1293	-0-	269	3		Y	-0-			-0-
*10	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			-0-
*12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		Y	-0-			-0-
*01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		Y	-0-			-0-
*02	364 N	363	-0-	-1	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
*03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
*04	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		Y	-0-			-0-
05	465 N	353	-0-	-112	-0-	353	3		Y	-0-			-0-
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3		Y	-0-			-0-

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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
*07	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-	13	1			-0-
*08	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*10	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	112	-0-	112	215	112	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	98	-0-	98	313	98	3			Y	-0-					-0-
*02	415 X	102	-0-	-313	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
*04	190 N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4	4	1			3
*06	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	3	1			-0-

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

*07	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
*08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
*10	837 N	262	-0-	-575	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
*11	T. A.	168	-0-	168	168	168	3			Y	-0-					-0-
*12	T. A.	197	-0-	197	365	197	3			Y	-0-					-0-
*01	T. A.	206	-0-	206	571	206	3			Y	-0-					-0-
*02	684 X	113	-0-	-571	-0-	78	3	35	9	Y	32					32
*03	186 N	133	-0-	-53	-0-	77	3	56	9	Y	51	31	1			52
*04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	160	3	58	9	Y	53	58	1			47
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	175	3	35	9	Y	32	55	1			24
*06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-	24	1			-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

*07	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
*08	217 N	89	-0-	-128	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*09	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*10	155 N	136	-0-	-19	-0-	17	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.	99	-0-	99	99	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	445	-0-	445	544	121	1	324	3	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	234	-0-	234	778	54	1	180	3	Y	-0-					-0-
*02	969 X	191	-0-	-778	-0-	47	1	144	3	Y	-0-					-0-
*03	279 N	127	-0-	-152	-0-	34	1	93	3	Y	-0-					-0-
*04	240 N	120	-0-	-120	-0-	23	1	97	3	Y	-0-					-0-
05	186 N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 225832 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7088 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	31	N	-0-	-0-	-31	-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	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 2976

*09	14B2 EXT		1315	-0-	1315	4291	1315	3			N	-0-					-0-
*10	5334	X	1043	-0-	-4291	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
*11	875	X	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*12	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*01	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
*03	1307	X	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-
*04	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
*05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
*06	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1130	3	2	9	Y	2	1	1			1

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	T. A.		1036	-0-	1036	3196	78	1	917	3	Y	29	28	0			2
							9	4	32	9							
02	4095		899	-0-	-3196	-0-	68	1	819	3	Y	9	10	0			1
							2	4	10	9							
03	992	N	896	-0-	-96	-0-	68	1	797	3	Y	16	16	0			1
							13	4	18	9							
04	990	N	734	-0-	-256	-0-	57	1	660	3	Y	7	8	0			-0-
							9	4	8	9							
05	992	N	663	-0-	-329	-0-	52	1	594	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
06	870	N	649	-0-	-221	-0-	52	1	580	3	Y	8	8	0			1
							8	4	9	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

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

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

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	1209 N	685	-0-	-524	-0-	685	2			N	-0-					105
02	924 N	762	-0-	-162	-0-	762	2			N	-0-					105
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					105
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					105
05	837 N	571	-0-	-266	-0-	571	2			N	-0-					105
06	900 N	763	-0-	-137	-0-	763	2			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	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2			Y	-0-					150
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-					150
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					150
04	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					150
05	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					150
*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					48
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	-0-					48
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					48
04	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					48
05	217 N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					48
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-214	-0-	344	2		N	-0-			21
02	504 N	384	-0-	-120	-0-	384	2		N	-0-			21
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			21
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2		N	-0-			21
05	434 N	282	-0-	-152	-0-	282	2		N	-0-			21
*06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			21

WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

01	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3		N	-0-			153
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-			153
03	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3		N	-0-			153
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			153
05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3		N	-0-			153
*06	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		N	-0-			153

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
ARRIS OPERATING COMPANY LLC 033176
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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	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-

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
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3684					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 038576 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

01	10322	X	10322	-0-	-0-	-0-	955	1	9367	3	N	-0-			114
02	8680	X	7450	-0-	-1230	-0-	667	1	6783	3	N	-0-			114
03	9920	X	9578	-0-	-342	-0-	892	1	8686	3	N	-0-			114
04	9990	X	8816	-0-	-1174	-0-	859	1	7957	3	N	-0-			114
05	10323	X	9414	-0-	-909	-0-	954	1	8460	3	N	-0-			114
06	9990	X	9070	-0-	-920	-0-	746	1	8324	3	N	-0-			114

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-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	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	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-			-0-
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-			-0-
03	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			N	-0-			-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-			-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-			-0-
*06	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

01	23356	X	23356	-0-	-0-	-0-	23356	3			N	-0-			-0-
02	17435	X	17435	-0-	-0-	-0-	17435	3			N	-0-			-0-
03	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	18887	3			N	-0-			-0-
04	18469	X	18469	-0-	-0-	-0-	18469	3			N	-0-			-0-
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	3			N	-0-			-0-
*06	22203	X	22203	-0-	-0-	-0-	22203	3			N	-0-			-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874 X	7138	-0-	-736	-0-	7138 3		N	-0-			-0-
02	7112 X	6220	-0-	-892	-0-	6220 3		N	-0-			-0-
03	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7878 3		N	-0-			-0-
04	7275 X	7275	-0-	-0-	-0-	7275 3		N	-0-			-0-
05	7130 X	6987	-0-	-143	-0-	6987 3		N	-0-			-0-
06	7620 X	7400	-0-	-220	-0-	7400 3		N	-0-			-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

01	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	7987 3		N	-0-			-0-
02	6412 X	6068	-0-	-344	-0-	6068 3		N	-0-			-0-
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7778 3		N	-0-			-0-
04	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	7479 3		N	-0-			-0-
05	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7937 3		N	-0-			-0-
*06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	7236 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

01	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	9938 3		N	-0-			-0-
02	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335 3		N	-0-			-0-
03	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970 3		N	-0-			-0-
04	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11965 3		N	-0-			-0-
05	9447 X	9447	-0-	-0-	-0-	9447 3		N	-0-			-0-
*06	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	11731 3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

01	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071 3		N	-0-			-0-
02	6048 X	4977	-0-	-1071	-0-	4977 3		N	-0-			-0-
03	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6843 3		N	-0-			-0-
04	6480 X	6160	-0-	-320	-0-	6160 3		N	-0-			-0-
05	6696 X	6311	-0-	-385	-0-	6311 3		N	-0-			-0-
*06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	7527 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	22744 X	22744	-0-	-0-	-0-	22744 3		N	-0-			-0-
02	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	16725 3		N	-0-			-0-
03	19734 X	19734	-0-	-0-	-0-	19734 3		N	-0-			-0-
04	20639 X	20639	-0-	-0-	-0-	20639 3		N	-0-			-0-
05	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	22565 3		N	-0-			-0-
*06	19948 X	19948	-0-	-0-	-0-	19948 3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032705 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 15142 PERF.11941 - 15142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	4604	-0-	4604	12972	4604	3		N	-0-			45
02	DLQ G-10	3396	-0-	3396	16368	3396	3		N	-0-			45
03	21007 X	4639	-0-	-16368	-0-	4639	3		N	-0-			45
04	4650 X	4108	-0-	-542	-0-	4108	3		N	-0-			45
05	4805 X	4180	-0-	-625	-0-	4180	3		N	-0-			45
06	4500 X	2478	-0-	-2022	-0-	2478	3		N	-0-			45

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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-

ATHEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 035346 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14780 - 15430

01	16306 X	15324	-0-	-982	-0-	15324	3		N	-0-			-0-
02	14728 X	11578	-0-	-3150	-0-	11578	3		N	-0-			-0-
03	16306 X	15787	-0-	-519	-0-	15787	3		N	-0-			-0-
04	14820 X	14481	-0-	-339	-0-	14481	3		N	-0-			-0-
05	15314 X	15139	-0-	-175	-0-	15139	3		N	-0-			-0-
06	15270 X	14761	-0-	-509	-0-	14761	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

01	9940 X	9940	-0-	-0-	-0-	9940	3		N	-0-			-0-
02	8932 X	7119	-0-	-1813	-0-	7119	3		N	-0-			-0-
03	9145 X	7946	-0-	-1199	-0-	7946	3		N	-0-			-0-
04	9630 X	9147	-0-	-483	-0-	9147	3		N	-0-			-0-
05	9951 X	9807	-0-	-144	-0-	9807	3		N	-0-			-0-
06	9630 X	8964	-0-	-666	-0-	8964	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

01	27652 X	27652	-0-	-0-	-0-	27652	3		N	-0-			-0-
02	24948 X	19060	-0-	-5888	-0-	19060	3		N	-0-			-0-
03	27621 X	26246	-0-	-1375	-0-	26246	3		N	-0-			-0-
04	26730 X	26467	-0-	-263	-0-	26467	3		N	-0-			-0-
05	27621 X	26847	-0-	-774	-0-	26847	3		N	-0-			-0-
06	26730 X	25596	-0-	-1134	-0-	25596	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28750 X	28750	-0-	-0-	-0-	28750	3			N	-0-					-0-
02	22736 X	20376	-0-	-2360	-0-	20376	3			N	-0-					-0-
03	27654 X	27654	-0-	-0-	-0-	27654	3			N	-0-					-0-
04	26852 X	26852	-0-	-0-	-0-	26852	3			N	-0-					-0-
05	28561 X	28561	-0-	-0-	-0-	28561	3			N	-0-					-0-
*06	26886 X	26886	-0-	-0-	-0-	26886	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

01	30743 X	30743	-0-	-0-	-0-	30743	3			N	-0-					-0-
02	18872 X	14137	-0-	-4735	-0-	14137	3			N	-0-					-0-
03	20894 X	19143	-0-	-1751	-0-	19143	3			N	-0-					-0-
04	20220 X	17833	-0-	-2387	-0-	17833	3			N	-0-					-0-
05	20894 X	16492	-0-	-4402	-0-	16492	3			N	-0-					-0-
06	20220 X	16490	-0-	-3730	-0-	16490	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

01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	214	2	41	9	N	37					342
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	302	2	67	9	N	61	368	1			35
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	70	2	32	9	N	29					64
04	240 N	183	-0-	-57	-0-	169	2	14	9	N	13					77
05	403 N	147	-0-	-256	-0-	114	2	33	9	N	30					107
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					107

NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

01	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1718	2	200	9	N	182	182	1			262
02	1736 N	386	-0-	-1350	-0-	386	2			N	-0-					262
03	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	1984	2	196	9	N	178	178	1			262
04	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	1785	2	398	9	N	362	251	1			373
05	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1789	2	199	9	N	181	181	1			373
06	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	1515	2	202	9	N	184	184	1			373

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	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1020	2	2	9	N	2					52
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	N	1					53
03	744 N	617	-0-	-127	-0-	617	2			N	-0-					53
04	990 N	636	-0-	-354	-0-	634	2	2	9	N	2					55
05	868 N	177	-0-	-691	-0-	174	2	3	9	N	3					58
06	600 N	12	-0-	-588	-0-	10	2	2	9	N	2					60

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393 X	6646	-0-	-2747	-0-	6646	3			N	-0-					-0-
02	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
03	18014 X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	3			N	-0-					-0-
04	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	4432	1	16457	3	N	-0-					-0-
05	19917 X	19917	-0-	-0-	-0-	4605	1	15312	3	N	-0-					-0-
*06	8318 X	8318	-0-	-0-	-0-	4773	1	3545	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	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					4
02	T. A.	339	-0-	339	339	339	3			Y	-0-					4
03	T. A.	374	-0-	374	713	374	3			Y	-0-					4
04	T. A.	351	-0-	351	1064	351	3			Y	-0-	3	1			1
05	1432 X	368	-0-	-1064	-0-	368	3			Y	-0-					1
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					1

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 UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 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-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	3565 X	3490	-0-	-75	-0-	3490	3			Y	-0-					47
02	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	3			Y	-0-					47
03	3472 X	3374	-0-	-98	-0-	3317	3	57	9	Y	52					99
04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3352	3	94	9	Y	85	114	1			70
05	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3472	3	57	9	Y	52					122
06	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	3056	3			Y	-0-					122

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-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12214 X	10838	-0-	-1376	-0-	10798	2	40	9	N	36					135
02	10556 X	8355	-0-	-2201	-0-	8308	2	47	9	N	43					178
03	11594 X	8033	-0-	-3561	-0-	7986	2	47	9	N	43					221
04	10950 X	4129	-0-	-6821	-0-	4121	2	8	9	N	7	182	1			46
05	11315 X	3080	-0-	-8235	-0-	3063	2	17	9	N	15					61
06	10500 X	3357	-0-	-7143	-0-	3342	2	15	9	N	14					75

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	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-

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 UNIT WELL #: 901 RRCID -> 019666 COMPL. DATE 03/17/1987 TOTAL DEPTH 10986 PERF. 9876 - 9926

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	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 #: 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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 #: 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 UNIT WELL #: 1003 RRCID -> 045381 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10114 - 10264

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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	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 #: 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) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	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 #: 905 RRCID -> 118845 COMPL. DATE 10/20/1985 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10270 - 10340

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	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 WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	145430 X	145430	-0-	-0-	-0-	144469	3	961	9	N	874	929	1			642
02	161217 X	161217	-0-	-0-	-0-	160067	3	1150	9	N	1045	744	1			943
03	146322 X	146322	-0-	-0-	-0-	145462	3	860	9	N	782	1088	1			637
04	159541 X	159541	-0-	-0-	-0-	158823	3	718	9	N	653	733	1			557
05	176128 X	176128	-0-	-0-	-0-	175150	3	978	9	N	889	718	1			728
*06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	162296	3	413	9	N	375	355	1			748

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					2
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					2
03	713 N	545	-0-	-168	-0-	517	3	28	9	Y	25					27
04	690 N	540	-0-	-150	-0-	496	3	44	9	Y	40	41	1			26
05	620 N	510	-0-	-110	-0-	490	3	20	9	Y	18					44
06	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3			Y	-0-					44

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					73
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			Y	-0-					73
03	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	1628	3			Y	-0-					73
04	1590 N	1539	-0-	-51	-0-	1539	3			Y	-0-					73
05	1643 N	1522	-0-	-121	-0-	1522	3			Y	-0-					73
06	1590 N	1484	-0-	-106	-0-	1484	3			Y	-0-					73

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	164	-0-	164	164	164	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	173	-0-	173	337	173	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	114	-0-	114	451	114	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	157	-0-	157	608	157	2			N	-0-					-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179	2	4	9	N	4					20
02	1736 N	1463	-0-	-273	-0-	1460	2	3	9	N	3					23
03	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1804	2	1	9	N	1					24
04	1140 N	672	-0-	-468	-0-	671	2	1	9	N	1					25
05	1612 N	920	-0-	-692	-0-	919	2	1	9	N	1					26
06	1740 N	1249	-0-	-491	-0-	1248	2	1	9	N	1					27

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	4154 X	2757	-0-	-1397	-0-	2757	3			N	-0-					-0-
02	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
03	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	3			N	-0-					-0-
04	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	3			N	-0-					-0-
05	4154 X	3472	-0-	-682	-0-	3472	3			N	-0-					-0-
06	4020 X	2718	-0-	-1302	-0-	2718	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

01	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	1430	3			Y	-0-					4
02	1372 N	1274	-0-	-98	-0-	1274	3			Y	-0-					4
03	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1398	3			Y	-0-	3	1			1
04	1380 N	1319	-0-	-61	-0-	1319	3			Y	-0-					1
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			Y	-0-					1
*06	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-	1	1			-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2333	-0-	-891	-0-	2333	3			Y	-0-					4
02	2912	X	1743	-0-	-1169	-0-	1743	3			Y	-0-					4
03	2883	X	1903	-0-	-980	-0-	1902	3	1	9	Y	1	4	1			1
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			Y	-0-					1
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2957	3	8	9	Y	7					8
*06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2695	3	26	9	Y	24	7	1			25

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

01	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	3			Y	-0-					-0-
02	2380	X	1649	-0-	-731	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
03	2480	N	2389	-0-	-91	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3			Y	-0-					-0-
05	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3013	-0-	13	13	3013	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	5673	X	5488	-0-	-185	-0-	5486	3	2	9	Y	2					3
02	5040	X	4847	-0-	-193	-0-	4847	3			Y	-0-					3
03	5580	X	5351	-0-	-229	-0-	5351	3			Y	-0-					3
04	5310	X	5202	-0-	-108	-0-	5201	3	1	9	Y	1					4
05	5425	X	4685	-0-	-740	-0-	4685	3			Y	-0-					4
*06	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	3			Y	-0-					4

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

01	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3786	3	33	9	Y	30					52
02	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4278	3	39	9	Y	35					87
03	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4809	3	26	9	Y	24	73	1			38
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	4620	3	43	9	Y	39					77
05	4774	X	4765	-0-	-9	-0-	4714	3	51	9	Y	46					123
06	4620	X	4263	-0-	-357	-0-	4234	3	29	9	Y	26	100	1			49

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1151	-0-	-53	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1263	-0-	-194	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
04	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2					2
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1232	3	9	9	Y	8					10
06	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1188	3	6	9	Y	5	8	1			7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

01	7068	X	1860	-0-	-5208	-0-	1860	3			Y	-0-					1
02	6272	X	1045	-0-	-5227	-0-	1045	3			Y	-0-					1
03	6789	X	1674	-0-	-5115	-0-	1674	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4590	X	1519	-0-	-3071	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
05	1395	X	550	-0-	-845	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
06	1350	X	44	-0-	-1306	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1428 N	1379	-0-	-49	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
03	1612 N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
04	1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
*06	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	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	929 N	929	-0-	-0-	-0-	921	3	8	9	Y	7					59
02	728 N	668	-0-	-60	-0-	659	3	9	9	Y	8					67
03	837 N	506	-0-	-331	-0-	499	3	7	9	Y	6					73
04	900 N	345	-0-	-555	-0-	339	3	6	9	Y	5					78
05	744 N	291	-0-	-453	-0-	287	3	4	9	Y	4					82
06	480 N	221	-0-	-259	-0-	218	3	3	9	Y	3					85

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	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
06	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

01	4216 X	4106	-0-	-110	-0-	3960	3	146	9	Y	133	135	1			18
02	3808 X	2009	-0-	-1799	-0-	1963	3	46	9	Y	42	52	1			8
03	4185 X	2954	-0-	-1231	-0-	2928	3	26	9	Y	24	29	1			3
04	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	4298	3	97	9	Y	88	76	1			15
05	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4022	3	98	9	Y	89	87	1			17
06	3840 X	1909	-0-	-1931	-0-	1892	3	17	9	Y	15	29	1			3

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

01	8959 X	8295	-0-	-664	-0-	8277	3	18	9	Y	16					81
02	7896 X	7396	-0-	-500	-0-	7373	3	23	9	Y	21					102
03	8618 X	8095	-0-	-523	-0-	8047	3	48	9	Y	44	84	1			62
04	8130 X	7846	-0-	-284	-0-	7838	3	8	9	Y	7					69
05	8308 X	8085	-0-	-223	-0-	8076	3	9	9	Y	8					77
06	8040 X	7715	-0-	-325	-0-	7711	3	4	9	Y	4	62	1			19

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

01	3503 X	1393	-0-	-2110	-0-	1392	3	1	9	Y	1					39
02	3164 X	2499	-0-	-665	-0-	2499	3			Y	-0-					39
03	3503 X	2709	-0-	-794	-0-	2709	3			Y	-0-					39
04	3330 X	2603	-0-	-727	-0-	2602	3	1	9	Y	1					40
05	2759 X	2171	-0-	-588	-0-	2171	3			Y	-0-					40
06	2670 X	707	-0-	-1963	-0-	707	3			Y	-0-					40

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	1599	-0-	1599	4502	1486	3	113	9	Y	103	109	1			14
02	5268 X	766	-0-	-4502	-0-	708	3	58	9	Y	53	57	1			10
03	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1002	3	36	9	Y	33	39	1			4
04	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	Y	7	10	1			1
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1209	3	25	9	Y	23	20	1			4
*06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1266	3	33	9	Y	30	29	1			5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

01	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
02	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	36 X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	22 X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					31
02	560 N	263	-0-	-297	-0-	263	3			N	-0-					31
03	496 N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					31
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					31
05	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					31
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					31

TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

01	7533 X	7244	-0-	-289	-0-	7244	3			N	-0-					-0-
02	6804 X	6133	-0-	-671	-0-	6133	3			N	-0-					-0-
03	7533 X	4834	-0-	-2699	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
04	7170 X	6413	-0-	-757	-0-	6413	3			N	-0-					-0-
05	7409 X	6643	-0-	-766	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
06	7020 X	6880	-0-	-140	-0-	6880	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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 (GLORIETA) 21577 450 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 281778 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4099 - 4250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	187	-0-	187	298	187	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	184	-0-	184	482	184	3			Y	-0-					-0-
03	635 R	153	-0-	-482	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
05	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

01	775 #	746	-0-	-29	-0-	745	2	1	9	N	1					122
02	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					122
03	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					122
04	768 R	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1	9	N	1					123
05	797 R	797	-0-	-0-	-0-	795	2	2	9	N	2					125
06	780 #	752	-0-	-28	-0-	752	2			N	-0-					125

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	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	129	3	29	9	Y	26	22	1			8
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	13	18	1			3
04	270 N	37	-0-	-233	-0-	33	3	4	9	Y	4	6	1			1
05	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-	1	1			-0-
*06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	6324 X	4475	-0-	-1849	-0-	4466	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	4844 X	4083	-0-	-761	-0-	4080	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	4388	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	4620 X	4252	-0-	-368	-0-	4249	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	4526 X	4352	-0-	-174	-0-	4345	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	4380 X	4100	-0-	-280	-0-	4090	3	10	9	Y	9	8	1			2

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

01	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	626	3	133	9	Y	121	104	1			30
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	613	3	163	9	Y	148	133	1			45
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	661	3	35	9	Y	32	70	1			7
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	493	3	59	9	Y	54	48	1			13
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	892	3	173	9	Y	157	136	1			34
*06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	111	1			26

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

01	713	X	320	-0-	-393	-0-	314	3	6	9	N	5					45
02	1764	X	331	-0-	-1433	-0-	331	3			N	-0-					45
03	1953	X	314	-0-	-1639	-0-	314	3			N	-0-					45
04	1890	X	215	-0-	-1675	-0-	215	3			N	-0-					45
05	372	N	142	-0-	-230	-0-	129	3	13	9	N	12					57
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1665	3	22	9	N	20					77

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

01	806	N	688	-0-	-118	-0-	660	3	28	9	N	25					79
02	616	N	465	-0-	-151	-0-	454	3	11	9	N	10					89
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					89
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	751	3	11	9	N	10					99
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	666	3	9	9	N	8					107
06	750	N	638	-0-	-112	-0-	616	3	22	9	N	20					127

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17

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	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					42
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					44
03	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					45
04	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					46
05	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					47
06	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					48

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

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	2	2	9	N	2					80
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	585	2	3	9	N	3					83
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	871	2	10	9	N	9					92
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	N	3					95
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					95
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	725	2			N	-0-					95

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 16 WELL #: 1 RRCID -> 061192 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 7610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144	2	1	9	Y	1					16
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					17
03	165 N	165	-0-	-0-	-0-	163	2	2	9	Y	2	4	1			15
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	138	-0-	138	272	138	2			Y	-0-					16

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	124	-0-	-0-	-0-	123	2	1	9	Y	1					12
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					13
03	124 N	123	-0-	-1	-0-	122	2	1	9	Y	1					14
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	110	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	114	-0-	114	114	114	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	92	-0-	92	206	92	2			Y	-0-					15

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	376 N	376	-0-	-0-	-0-	374	2	2	9	Y	2					8
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	457	2	1	9	Y	1					9
03	434 N	417	-0-	-17	-0-	409	2	8	9	Y	7	11	1			5
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	401	-0-	401	401	398	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10	340	-0-	340	741	337	2	3	9	Y	3	11	1			1

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	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					14
02	196 N	178	-0-	-18	-0-	177	2	1	9	Y	1					15
03	186 N	174	-0-	-12	-0-	172	2	2	9	Y	2	5	1			12
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	Y	1					13
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	141	2	1	9	Y	1					14
06	DLQ G-10	146	-0-	146	288	146	2			Y	-0-					14

WILKINSON 9 WELL #: 1 RRCID -> 064096 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					1
02	112 N	96	-0-	-16	-0-	96	2			Y	-0-					1
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	94	-0-	94	94	94	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	76	-0-	76	170	76	2			Y	-0-					1

WILKINSON 13 WELL #: 1 RRCID -> 065158 COMPL. DATE 10/20/1975 TOTAL DEPTH 8735 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					1
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					1
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	85	-0-	85	190	85	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	152	2	1	9	Y	1					11
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	Y	1					12
03	186 N	172	-0-	-14	-0-	166	2	6	9	Y	5	8	1			9
04	175 N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	164	-0-	164	164	162	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10	139	-0-	139	303	137	2	2	9	Y	2	7	1			7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					1
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					1
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		44	-0-	44	99	44	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 15 WELL #: 2 RRCID -> 074617 COMPL. DATE 10/02/1977 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					1
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					1
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10		171	-0-	171	171	171	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10		138	-0-	138	309	138	2			Y	-0-					1

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	Y	2					8
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					9
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	337	2	8	9	Y	7	11	1			5
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	329	2	3	9	Y	3					9
06	DLQ G-10		281	-0-	281	613	278	2	3	9	Y	3	11	1			1

MCENTIRE 33 WELL #: 2 RRCID -> 079309 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7347 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	Y	2					13
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					14
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	336	2	8	9	Y	7	11	1			10
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10		331	-0-	331	331	328	2	3	9	Y	3					14
06	DLQ G-10		279	-0-	279	610	277	2	2	9	Y	2	11	1			5

MCENTIRE 21 WELL #: 2 RRCID -> 082110 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7505 - 7751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	2	1	9	Y	1					16
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	157	2	1	9	Y	1					17
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	153	2	2	9	Y	2	4	1			15
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		127	-0-	127	127	126	2	1	9	Y	1					17
06	DLQ G-10		130	-0-	130	257	130	2			Y	-0-					17

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1					3
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	380	2	1	9	Y	1					4
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	340	2	3	9	Y	3	5	1			2
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	355	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10		332	-0-	332	332	331	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10		282	-0-	282	614	280	2	2	9	Y	2	5	1			1

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			Y	-0-					4
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					4
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			Y	-0-					4
05	DLQ G-10		132	-0-	132	132	132	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		107	-0-	107	239	107	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					4
02	280 N	262	-0-	-18	-0-	262	2			Y	-0-					4
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					4
04	270 N	248	-0-	-22	-0-	247	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10	256	-0-	256	256	256	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10	206	-0-	206	462	206	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224	2	1	9	Y	1					9
02	280 N	263	-0-	-17	-0-	260	2	3	9	Y	3					12
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	253	2	4	9	Y	4	11	1			5
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	215	2	1	9	Y	1					6
05	DLQ G-10	209	-0-	209	209	208	2	1	9	Y	1					7
06	DLQ G-10	215	-0-	215	424	215	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	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					3
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	62	-0-	62	62	62	2			Y	-0-					3
06	DLQ G-10	50	-0-	50	112	50	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					10
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					11
03	496 N	479	-0-	-17	-0-	475	2	4	9	Y	4	6	1			9
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	465	-0-	465	465	463	2	2	9	Y	2					12
06	DLQ G-10	392	-0-	392	857	391	2	1	9	Y	1	6	1			7

MCENTIRE 28 WELL #: 3 RRCID -> 132481 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7410 - 7665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217 N	200	-0-	-17	-0-	197	2	3	9	Y	3					5
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2					7
03	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10	15	1			2
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	225	2	2	9	Y	2					4
05	DLQ G-10	214	-0-	214	214	210	2	4	9	Y	4					8
06	DLQ G-10	185	-0-	185	399	177	2	8	9	Y	7	15	1			-0-

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	577	2	2	9	Y	2					13
02	700 N	674	-0-	-26	-0-	670	2	4	9	Y	4					17
03	682 N	660	-0-	-22	-0-	653	2	7	9	Y	6	14	1			9
04	570 N	557	-0-	-13	-0-	555	2	2	9	Y	2					11
05	DLQ G-10	537	-0-	537	537	536	2	1	9	Y	1					12
06	DLQ G-10	555	-0-	555	1092	555	2			Y	-0-					12

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	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					6
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3					9
03	155 N	147	-0-	-8	-0-	141	2	6	9	Y	5	12	1			2
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	117	-0-	117	117	116	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	120	-0-	120	237	120	2			Y	-0-					4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					2
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					2
03	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					2
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-					2
05	DLQ G-10	225	-0-	225	225	225	2			Y	-0-					2
06	DLQ G-10	181	-0-	181	406	181	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					4
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					5
03	341 N	323	-0-	-18	-0-	317	2	6	9	Y	5	8	1			2
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	311	-0-	311	311	309	2	2	9	Y	2					5
06	DLQ G-10	264	-0-	264	575	261	2	3	9	Y	3	8	1			-0-

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	202 N	202	-0-	-0-	-0-	198	2	4	9	Y	4					20
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	230	2	9	9	Y	8					28
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	224	2	13	9	Y	12	28	1			12
04	210 N	193	-0-	-17	-0-	190	2	3	9	Y	3					15
05	DLQ G-10	187	-0-	187	187	184	2	3	9	Y	3					18
06	DLQ G-10	191	-0-	191	378	190	2	1	9	Y	1					19

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	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13
02	140 N	127	-0-	-13	-0-	126	2	1	9	Y	1					14
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	Y	1					15
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	119	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10	123	-0-	123	123	123	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10	99	-0-	99	222	99	2			Y	-0-					16

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	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					8
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					8
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	Y	1					9
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	320	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	330	-0-	330	330	330	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	267	-0-	267	597	267	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 15 WELL #: 4 RRCID -> 145650 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7151 - 7406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	615	2	2	9	Y	2					12
02	588 N	493	-0-	-95	-0-	491	2	2	9	Y	2					14
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					16
04	600 N	569	-0-	-31	-0-	567	2	2	9	Y	2					18
05	DLQ G-10	474	-0-	474	474	473	2	1	9	Y	1					19
06	DLQ G-10	626	-0-	626	1100	625	2	1	9	Y	1					20

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	775 N	623	-0-	-152	-0-	622	2	1	9	Y	1					19
02	700 N	572	-0-	-128	-0-	570	2	2	9	Y	2					21
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					22
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	Y	1					23
05	DLQ G-10	572	-0-	572	572	572	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	611	-0-	611	1183	607	2	4	9	Y	4	15	1			12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 4 RRCID -> 149721 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7105 - 7327

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					20
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	4	1			20
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	449	2	1	9	Y	1					21
04	360 N	252	-0-	-108	-0-	250	2	2	9	Y	2					23
05	DLQ G-10	388	-0-	388	388	387	2	1	9	Y	1	4	1			20
06	DLQ G-10	445	-0-	445	833	444	2	1	9	Y	1					21

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	494 N	494	-0-	-0-	-0-	492	2	2	9	Y	2					29
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	Y	7	8	1			28
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					29
04	480 N	331	-0-	-149	-0-	327	2	4	9	Y	4					33
05	DLQ G-10	509	-0-	509	509	507	2	2	9	Y	2	8	1			27
06	DLQ G-10	584	-0-	584	1093	581	2	3	9	Y	3					30

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	366 N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					17
02	462 N	462	-0-	-0-	-0-	453	2	9	9	Y	8	9	1			16
03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	434	2	1	9	Y	1					17
04	360 N	246	-0-	-114	-0-	242	2	4	9	Y	4					21
05	DLQ G-10	377	-0-	377	377	375	2	2	9	Y	2	8	1			15
06	DLQ G-10	433	-0-	433	810	430	2	3	9	Y	3					18

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	399 N	399	-0-	-0-	-0-	398	2	1	9	Y	1					24
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	495	2	7	9	Y	6	6	1			24
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	475	2	1	9	Y	1					25
04	390 N	268	-0-	-122	-0-	265	2	3	9	Y	3					28
05	DLQ G-10	411	-0-	411	411	410	2	1	9	Y	1	6	1			23
06	DLQ G-10	472	-0-	472	883	470	2	2	9	Y	2					25

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	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					25
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					25
03	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					25
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					25
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					25
06	DLQ G-10	651	-0-	651	1379	651	2			Y	-0-					25

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	312	-0-	-91	-0-	311	2	1	9	Y	1					23
02	336 N	285	-0-	-51	-0-	284	2	1	9	Y	1					24
03	434 N	426	-0-	-8	-0-	425	2	1	9	Y	1					25
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	Y	1					26
05	DLQ G-10	286	-0-	286	286	285	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10	307	-0-	307	593	303	2	4	9	Y	4	15	1			16

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	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					23
02	420 N	68	-0-	-352	-0-	68	2			Y	-0-					23
03	434 N	416	-0-	-18	-0-	416	2			Y	-0-					23
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					23
05	DLQ G-10	458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-					23
06	DLQ G-10	522	-0-	522	980	522	2			Y	-0-					23

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	137	2	6	9	N	5					89
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	168	2	13	9	N	12					101
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	136	2	8	9	N	7					108
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6					114
05	299 N	299	-0-	-0-	-0-	297	2	2	9	N	2					116
*06	329 N	329	-0-	-0-	-0-	312	2	17	9	N	15	115	1			16

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	Y	1					8
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					8
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	206	2	1	9	Y	1					9
04	210 N	187	-0-	-23	-0-	186	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	193	-0-	193	193	193	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	155	-0-	155	348	155	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

01	434 N	433	-0-	-1	-0-	431	2	2	9	Y	2					2
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	2	1	9	Y	1					3
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	471	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ G-10	460	-0-	460	460	459	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ G-10	389	-0-	389	849	388	2	1	9	Y	1	4	1			1

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	561	2	2	9	Y	2					15
02	504 N	449	-0-	-55	-0-	448	2	1	9	Y	1					16
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					17
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	517	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ G-10	431	-0-	431	431	431	2			Y	-0-					18
06	DLQ G-10	571	-0-	571	1002	570	2	1	9	Y	1					19

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	Y	1					16
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	296	2	4	9	Y	4	4	1			16
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	Y	1					17
04	240 N	160	-0-	-80	-0-	158	2	2	9	Y	2					19
05	DLQ G-10	246	-0-	246	246	245	2	1	9	Y	1	4	1			16
06	DLQ G-10	282	-0-	282	528	281	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					1
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305	2			Y	-0-					1
03	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
04	300 N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	297	-0-	297	297	297	2			Y	-0-					1
06	DLQ G-10	240	-0-	240	537	240	2			Y	-0-					1

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					11
02	364 N	62	-0-	-302	-0-	62	2			Y	-0-					11
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					11
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					11
05	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10	472	-0-	472	886	472	2			Y	-0-					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	133	2	1	9	Y	1					14
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					15
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ	G-10	128	-0-	128	128	128	2			Y	-0-					16
06	DLQ	G-10	170	-0-	170	298	169	2	1	9	Y	1					17

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	465	N	439	-0-	-26	-0-	438	2	1	9	Y	1					7
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	350	2	1	9	Y	1					8
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					9
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	404	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ	G-10	337	-0-	337	337	337	2			Y	-0-					10
06	DLQ	G-10	445	-0-	445	782	445	2			Y	-0-					10

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	Y	1					2
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					3
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	149	2	4	9	Y	4	5	1			2
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					3
05	DLQ	G-10	147	-0-	147	147	146	2	1	9	Y	1					4
06	DLQ	G-10	125	-0-	125	272	123	2	2	9	Y	2	5	1			1

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					11
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	423	2	1	9	Y	1					12
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	378	2	4	9	Y	4	6	1			10
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ	G-10	370	-0-	370	370	368	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ	G-10	312	-0-	312	682	311	2	1	9	Y	1	6	1			8

MCENTIRE 22 WELL #: 7 RRCID -> 166526 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7133 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					14
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	Y	2					16
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	200	2	1	9	Y	1					18
05	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	167	2			Y	-0-					18
06	DLQ	G-10	221	-0-	221	388	220	2	1	9	Y	1					19

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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	231	2	1	9	Y	1					19
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	288	2	4	9	Y	4	4	1			19
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					20
04	210	N	156	-0-	-54	-0-	154	2	2	9	Y	2					22
05	DLQ	G-10	239	-0-	239	239	238	2	1	9	Y	1	4	1			19
06	DLQ	G-10	274	-0-	274	513	273	2	1	9	Y	1					20

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	386	2	2	9	Y	2					4
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	473	2	2	9	Y	2					6
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	Y	8	13	1			1
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	Y	2					3
05	DLQ	G-10	414	-0-	414	414	411	2	3	9	Y	3					6
06	DLQ	G-10	356	-0-	356	770	348	2	8	9	Y	7	13	1			-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 1 RRCID -> 167291 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7048 - 7324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	Y	2					30
02	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2			Y	-0-					30
03	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1	9	Y	1					31
04	450 N	426	-0-	-24	-0-	425	2	1	9	Y	1					32
05	DLQ G-10	416	-0-	416	416	416	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	368	-0-	368	784	367	2	1	9	Y	1					33

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	310 N	286	-0-	-24	-0-	284	2	2	9	Y	2					21
02	280 N	228	-0-	-52	-0-	227	2	1	9	Y	1					22
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					23
04	270 N	263	-0-	-7	-0-	262	2	1	9	Y	1					24
05	DLQ G-10	219	-0-	219	219	219	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10	289	-0-	289	508	289	2			Y	-0-					24

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	310 N	292	-0-	-18	-0-	290	2	2	9	Y	2					14
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	Y	1					15
03	341 N	325	-0-	-16	-0-	317	2	8	9	Y	7	11	1			11
04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	Y	1					12
05	DLQ G-10	312	-0-	312	312	309	2	3	9	Y	3					15
06	DLQ G-10	262	-0-	262	574	261	2	1	9	Y	1	11	1			5

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	471 N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					11
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					12
03	527 N	518	-0-	-9	-0-	514	2	4	9	Y	4	6	1			10
04	537 N	537	-0-	-0-	-0-	536	2	1	9	Y	1					11
05	DLQ G-10	503	-0-	503	503	501	2	2	9	Y	2					13
06	DLQ G-10	424	-0-	424	927	423	2	1	9	Y	1	6	1			8

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	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					28
02	280 N	159	-0-	-121	-0-	159	2			Y	-0-					28
03	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					28
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	273	2			Y	-0-					28
05	DLQ G-10	266	-0-	266	266	266	2			Y	-0-					28
06	DLQ G-10	235	-0-	235	501	235	2			Y	-0-					28

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	372 N	353	-0-	-19	-0-	352	2	1	9	Y	1					6
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					6
03	403 N	388	-0-	-15	-0-	385	2	3	9	Y	3	5	1			4
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	402	2	1	9	Y	1					5
05	DLQ G-10	376	-0-	376	376	375	2	1	9	Y	1					6
06	DLQ G-10	318	-0-	318	694	317	2	1	9	Y	1	4	1			3

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	434 N	344	-0-	-90	-0-	342	2	2	9	Y	2					12
02	392 N	314	-0-	-78	-0-	313	2	1	9	Y	1					13
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	Y	1					14
04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	514	2	1	9	Y	1					15
05	DLQ G-10	314	-0-	314	314	314	2			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	337	-0-	337	651	334	2	3	9	Y	3	10	1			8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					12
02	560 N	473	-0-	-87	-0-	473	2			Y	-0-					12
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					12
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					12
05	DLQ G-10	964	-0-	964	964	964	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10	862	-0-	862	1826	862	2			Y	-0-					12

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					27
02	532 N	89	-0-	-443	-0-	89	2			Y	-0-					27
03	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					27
04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					27
05	DLQ G-10	596	-0-	596	596	596	2			Y	-0-					27
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1276	680	2			Y	-0-					27

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	Y	1					30
02	224 N	39	-0-	-185	-0-	39	2			Y	-0-					30
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	237	2	1	9	Y	1					31
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
05	DLQ G-10	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					31
06	DLQ G-10	298	-0-	298	559	298	2			Y	-0-					31

WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					31
02	784 N	133	-0-	-651	-0-	133	2			Y	-0-					31
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					32
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					32
05	DLQ G-10	889	-0-	889	889	889	2			Y	-0-					32
06	DLQ G-10	1014	-0-	1014	1903	1013	2	1	9	Y	1					33

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

01	651 N	551	-0-	-100	-0-	550	2	1	9	Y	1					52
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					52
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					53
04	651 N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1					54
05	DLQ G-10	702	-0-	702	702	700	2	2	9	Y	2					56
06	DLQ G-10	680	-0-	680	1382	679	2	1	9	Y	1					57

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

01	527 N	433	-0-	-94	-0-	432	2	1	9	Y	1					25
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					25
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					26
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					26
05	DLQ G-10	551	-0-	551	551	550	2	1	9	Y	1					27
06	DLQ G-10	535	-0-	535	1086	534	2	1	9	Y	1					28

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					7
02	564 N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	Y	1					8
03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					9
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	531	2	1	9	Y	1					10
05	DLQ G-10	549	-0-	549	549	549	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10	443	-0-	443	992	443	2			Y	-0-					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	2	1	9	Y	1					9
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	Y	1					10
03	930	N	893	-0-	-37	-0-	889	2	4	9	Y	4	6	1			8
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	2	1	9	Y	1					9
05	DLQ G-10		868	-0-	868	868	866	2	2	9	Y	2					11
06	DLQ G-10		733	-0-	733	1601	732	2	1	9	Y	1	6	1			6

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	301	2	1	9	Y	1					13
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	287	2	1	9	Y	1					14
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	2	1	9	Y	1					15
04	300	N	271	-0-	-29	-0-	270	2	1	9	Y	1					16
05	DLQ G-10		279	-0-	279	279	279	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		226	-0-	226	505	225	2	1	9	Y	1					17

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	Y	1					14
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	438	2	1	9	Y	1					15
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	2	1	9	Y	1					16
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	413	2	1	9	Y	1					17
05	DLQ G-10		426	-0-	426	426	426	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		345	-0-	345	771	344	2	1	9	Y	1					18

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

01	558	N	431	-0-	-127	-0-	428	2	3	9	N	3					102
02	504	N	363	-0-	-141	-0-	360	2	3	9	N	3					105
03	434	N	281	-0-	-153	-0-	277	2	4	9	N	4					109
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	2	1	9	N	1					110
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	373	2	6	9	N	5					115
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	414	2	2	9	N	2					117

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	119	2	2	9	N	2					67
02	140	N	92	-0-	-48	-0-	91	2	1	9	N	1					68
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	103	2	2	9	N	2					70
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	N	2					72
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1					73
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	N	1					74

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			N	-0-					69
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					69
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					69
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					69
*06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					120
02	308	N	181	-0-	-127	-0-	181	3			N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	300	N	91	-0-	-209	-0-	91	3			N	-0-					120
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					120
*06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					120

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			N	-0-					31
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	67	3			N	-0-					31
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	3	4	9	N	4					35
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					35
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					35
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					35

BOLDING ENERGY, LLC 080199
WILKINSON "1" WELL #: 102 RRCID -> 114828 COMPL. DATE 11/26/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7047 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					80
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					80
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					80
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					80
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					80
06	510	N	113	-0-	-397	-0-	113	3			N	-0-					80

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					142
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					142
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					142
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					142
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					142
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					142

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					1
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					1
06	240	N	176	-0-	-64	-0-	176	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	533	-0-	-273	-0-	533	3			Y	-0-					236
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	3			Y	-0-					236
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			Y	-0-					236
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					236
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					236
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					236

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 1 RRCID -> 166682 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6985 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			9
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	3			Y	-0-					9
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-					9
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					9
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					9
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					9

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

01	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			Y	-0-					120
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	434	3			Y	-0-					120
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			Y	-0-					120
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	403	3			Y	-0-					120
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			Y	-0-					120
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			Y	-0-					120

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

01	372	N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-	15	1			26
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	247	3			Y	-0-					26
03	589	N	356	-0-	-233	-0-	356	3			Y	-0-					26
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					26
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					26
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					26

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

01	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	13	1			25
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					25
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					25
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					25
05	961	N	254	-0-	-707	-0-	254	3			Y	-0-					25
06	780	N	282	-0-	-498	-0-	282	3			Y	-0-					25

CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	3	2	9	Y	2	12	1			22
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					22
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					22
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					22
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					22

WILKINSON "12" WELL #: 2 RRCID -> 175374 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7138 - 7285

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	380	3	1	9	Y	1	19	1			33
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	3			Y	-0-					33
03	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	3			Y	-0-					33
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					33
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					33
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					33

CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-	13	1			24
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			Y	-0-					24
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					24
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					24
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					24
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					24

SIANA OIL & GAS 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2 RRCID -> 184027 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7152 - 7308

01	DLQ	G-10	713	-0-	713	5782	713	3			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	707	-0-	707	6489	707	3			Y	-0-					2
03	DLQ	G-10	557	-0-	557	7046	557	3			Y	-0-					2
04	DLQ	G-10	1021	-0-	1021	8067	1021	3			Y	-0-					2
05	DLQ	G-10	831	-0-	831	8898	831	3			Y	-0-					2
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8898					Y	NO RPT					2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

01	DLQ	G-10	602	-0-	602	7013	602	3			Y	-0-					228
02	DLQ	G-10	597	-0-	597	7610	597	3			Y	-0-					228
03	DLQ	G-10	572	-0-	572	8182	572	3			Y	-0-					228
04	DLQ	G-10	377	-0-	377	8559	377	3			Y	-0-					228
05	DLQ	G-10	604	-0-	604	9163	604	3			Y	-0-					228
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	9163					Y	NO RPT					228

MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

01	DLQ	G-10	345	-0-	345	5774	345	3			Y	-0-					40
02	DLQ	G-10	342	-0-	342	6116	342	3			Y	-0-					40
03	DLQ	G-10	283	-0-	283	6399	283	3			Y	-0-					40
04	DLQ	G-10	474	-0-	474	6873	474	3			Y	-0-					40
05	DLQ	G-10	508	-0-	508	7381	508	3			Y	-0-					40
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	7381					Y	NO RPT					40

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150045 COMPL. DATE 09/25/1993 TOTAL DEPTH 8425 PERF.14886 - 14986

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-

CRITTENDON (ATOKA OOLITIC) //CONT.// 21752 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604 #	1512	-0-	-1092	-0-	300	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	8630	2451	-0-	-6179	-0-	464	1	1987	2	N	-0-			-0-
03	1581 #	1210	-0-	-371	-0-	308	1	902	2	N	-0-			-0-
04	2017 R	2017	-0-	-0-	-0-	149	1	1868	2	N	-0-			-0-
05	2728 N	1064	-0-	-1664	-0-	173	1	891	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	909	-0-	-261	-0-	13	1	896	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	377 N	377	-0-	-0-	-0-	75	1	302	2	N	-0-			-0-
02	364 N	301	-0-	-63	-0-	57	1	244	2	N	-0-			-0-
03	248 N	106	-0-	-142	-0-	27	1	79	2	N	-0-			-0-
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
TUBB 1 UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 123948 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 21966 PERF.15323 - 15648

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	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	2142	1	8664	2	N	-0-			-0-
02	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	1147	1	4915	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	2578	-0-	-1297	-0-	657	1	1921	2	N	-0-			-0-
04	3750 X	2484	-0-	-1266	-0-	183	1	2301	2	N	-0-			-0-
05	3875 X	1099	-0-	-2776	-0-	179	1	920	2	N	-0-			-0-
06	3750 X	1608	-0-	-2142	-0-	23	1	1585	2	N	-0-			-0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 19706 PERF.15440 - 16446

01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	180	-0-	-99	-0-	36	1	144	2	N	-0-			-0-
02	252	X	5	-0-	-247	-0-	1	1	4	2	N	-0-			-0-
03	279	X	97	-0-	-182	-0-	24	1	73	2	N	-0-			-0-
04	270	X	55	-0-	-215	-0-	4	1	51	2	N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HERITAGE STANDARD CORPORATION 379777
TUBB, J. B. WELL #: 1A RRCID -> 113073 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 140 - 310

01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	18569	X	781	-0-	-17788	-0-	155	1	626	2	N	-0-			-0-
02	16800	X	2946	-0-	-13854	-0-	558	1	2388	2	N	-0-			-0-
03	18600	X	5886	-0-	-12714	-0-	1501	1	4385	2	N	-0-			-0-
04	25793	X	25793	-0-	-0-	-0-	1902	1	23891	2	N	-0-			-0-
05	15773	X	15773	-0-	-0-	-0-	2569	1	13204	2	N	-0-			-0-
*06	14235	X	14235	-0-	-0-	-0-	200	1	14035	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-

TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

01	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	2	N	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

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

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	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-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-

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	682 N	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-			66
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2	N	-0-			66
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			66
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			66
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			66
*06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			66

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

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

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

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
02	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	2			N	-0-					-0-
04	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
05	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
*06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1341	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

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					120
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84	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	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	570 N	480	-0-	-90	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					-0-
06	540 N	475	-0-	-65	-0-	475	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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					8
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	2			Y	-0-					8
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			Y	-0-					8
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					8
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					8
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					8

BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

01	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					12
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					12
03	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					12
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					12
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					12
06	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					12

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

01	837 N	669	-0-	-168	-0-	662	2	7	9	Y	6					49
02	756 N	738	-0-	-18	-0-	714	2	24	9	Y	22					71
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	773	2	29	9	Y	26					97
04	798 N	798	-0-	-0-	-0-	781	2	17	9	Y	15					112
05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	825	2	24	9	Y	22					134
*06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	805	2	7	9	Y	6	111	0			29

DERBY (BONE SPRING) 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 2H RRCID -> 272758 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7413 - 11930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21235	X	19805	-0-	-1430	-0-	17975	3	247	4	Y	1439	1426	1	10	8	392
							1583	9									
02	19516	X	18758	-0-	-758	-0-	15337	3	2229	4	Y	1084	1157	1	24	8	295
							1192	9									
03	21607	X	21198	-0-	-409	-0-	19251	3	241	4	Y	1551	1753	1	4	8	89
							1706	9									
04	21018	X	21018	-0-	-0-	-0-	17045	3	2638	4	Y	1214	824	1	8	8	471
							1335	9									
05	21359	X	18579	-0-	-2780	-0-	17013	3	138	4	Y	1298	1408	1	27	8	334
							1428	9									
06	20520	X	18150	-0-	-2370	-0-	16150	3	611	4	Y	1263	1355	1	22	8	220
							1389	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

01	25358	X	23444	-0-	-1914	-0-	21859	3	12	4	Y	1430	1404	0	2	8	54
							1573	9									
02	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	20443	3	30	4	Y	1338	1295	0	6	8	91
							1472	9									
03	25371	X	25371	-0-	-0-	-0-	23718	3	1653	9	Y	1503	1515	0	7	8	72
04	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	22359	3	1540	9	Y	1400	1400	0	7	8	65
05	24633	X	24633	-0-	-0-	-0-	22939	3	8	4	Y	1533	1509	0	7	8	82
							1686	9									
06	24540	X	23775	-0-	-765	-0-	22153	3	3	4	Y	1472	1458	0	7	8	89
							1619	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

01	10695	X	9246	-0-	-1449	-0-	8313	3	203	4	Y	664	633	0			137
							730	9									
02	9184	X	8976	-0-	-208	-0-	8038	3	226	4	Y	647	655	0			129
							712	9									
03	10075	X	9710	-0-	-365	-0-	8980	3	25	4	Y	641	701	0			69
							705	9									
04	8940	X	8530	-0-	-410	-0-	7812	3	72	4	Y	587	567	0	2	8	87
							646	9									
05	9951	X	8911	-0-	-1040	-0-	8120	3	8	4	Y	712	657	0	3	8	139
							783	9									
06	9630	X	8355	-0-	-1275	-0-	7642	3	58	4	Y	595	655	0	2	8	77
							655	9									

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

01	29366	X	29366	-0-	-0-	-0-	500	1	26830	3	Y	1581	1365	0	1	8	300
							297	4	1739	9							
02	25732	X	24555	-0-	-1177	-0-	816	1	21893	3	Y	1304	1466	0	2	8	136
							412	4	1434	9							
03	28489	X	25307	-0-	-3182	-0-	922	1	22788	3	Y	1385	1431	0	2	8	88
							73	4	1524	9							
04	27780	X	24554	-0-	-3226	-0-	1835	1	21155	3	Y	1420	1357	0			151
							2	4	1562	9							
05	28706	X	23526	-0-	-5180	-0-	1105	1	20892	3	Y	1390	1403	0	2	8	136
							1529	9									
06	27780	X	20838	-0-	-6942	-0-	772	1	18866	3	Y	1091	1126	0	3	8	98
							1200	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	11186	-0-	-966	-0-	172	1	9221	3	Y	1468	1269	0	1	8	279
							178	4	1615	9							
02	10864	X	9810	-0-	-1054	-0-	296	1	7936	3	Y	1210	1361	0	1	8	127
							247	4	1331	9							
03	11873	X	10270	-0-	-1603	-0-	346	1	8563	3	Y	1197	1247	0	1	8	76
							44	4	1317	9							
04	11310	X	9990	-0-	-1320	-0-	713	1	8218	3	Y	962	935	0	1	8	102
							1	4	1058	9							
05	11191	X	9754	-0-	-1437	-0-	442	1	8360	3	Y	865	880	0	2	8	85
							952	9									
06	10830	X	9108	-0-	-1722	-0-	329	1	8053	3	Y	660	684	0	2	8	59
							726	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	6298	-0-	-4304	-0-	4303	3	1064	4	N	846	802	1	1	8	181
							931	9									
02	9296	X	6991	-0-	-2305	-0-	5266	3	808	4	N	834	854	1	5	8	156
							917	9									
03	10137	X	9946	-0-	-191	-0-	8759	3	144	4	N	948	914	1	4	8	186
							1043	9									
04	9450	X	9015	-0-	-435	-0-	7954	3	272	4	N	717	747	1	5	8	151
							789	9									
05	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	8531	3	47	4	N	937	917	1	6	8	165
							1031	9									
06	9630	X	9362	-0-	-268	-0-	8332	3	83	4	N	861	895	1	5	8	126
							947	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13237	X	12641	-0-	-596	-0-	11827	3	814	9	Y	740	736	1			60
02	11956	X	10396	-0-	-1560	-0-	9619	3	777	9	Y	706	704	1	1	8	61
03	13237	X	12323	-0-	-914	-0-	11238	3	1085	9	Y	986	985	1	2	8	60
04	12510	X	11193	-0-	-1317	-0-	10312	3	881	9	Y	801	757	1	2	8	102
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	10323	3	717	9	Y	652	683	1	2	8	69
06	12240	X	10722	-0-	-1518	-0-	10037	3	685	9	Y	623	660	1	2	8	30

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	16771	X	15003	-0-	-1768	-0-	13809	3	242	4	Y	865	848	0			50
							952	9									
02	15148	X	14119	-0-	-1029	-0-	12826	3	260	4	Y	939	916	0	1	8	72
							1033	9									
03	16182	X	14620	-0-	-1562	-0-	13684	3	49	4	Y	806	839	0	1	8	38
							887	9									
04	15360	X	13612	-0-	-1748	-0-	12712	3	47	4	Y	775	764	0			49
							853	9									
05	15624	X	13960	-0-	-1664	-0-	13153	3	23	4	Y	713	710	0	2	8	50
							784	9									
06	15120	X	13692	-0-	-1428	-0-	12836	3	12	4	Y	767	758	0	2	8	57
							844	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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	23343	X	20514	-0-	-2829	-0-	19193	3	1321	9	Y	1201	1169	0	1	8	77
02	20664	X	17481	-0-	-3183	-0-	16360	3	48	4	Y	975	979	0	1	8	72
							1073	9									
03	22878	X	18668	-0-	-4210	-0-	17571	3	1097	9	Y	997	977	0	1	8	91
04	20790	X	17926	-0-	-2864	-0-	16941	3	985	9	Y	895	873	0	2	8	111
05	20925	X	18246	-0-	-2679	-0-	17225	3	1	4	Y	927	969	0	1	8	68
							1020	9									
06	19860	X	16734	-0-	-3126	-0-	15730	3	1004	9	Y	913	893	0	1	8	87

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	30473	X	25209	-0-	-5264	-0-	23866	3	1343	9	Y	1221	1189	0			79
02	27524	X	21413	-0-	-6111	-0-	20250	3	61	4	Y	1002	1006	0	1	8	74
							1102	9									
03	29388	X	23318	-0-	-6070	-0-	22135	3	1183	9	Y	1075	1049	0	2	8	98
04	26190	X	21661	-0-	-4529	-0-	20619	3	1042	9	Y	947	925	0	2	8	118
05	25916	X	23672	-0-	-2244	-0-	22625	3	4	4	Y	948	995	0	1	8	70
							1043	9									
06	24390	X	22286	-0-	-2104	-0-	21269	3	28	4	Y	899	883	0	1	8	85
							989	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	10943	X	10438	-0-	-505	-0-	9731	3	1	4	Y	642	564	0			103
							706	9									
02	9884	X	9360	-0-	-524	-0-	8762	3	598	9	Y	544	598	0	1	8	48
03	10726	X	10327	-0-	-399	-0-	9698	3	629	9	Y	572	595	0			25
04	10290	X	9369	-0-	-921	-0-	8774	3	595	9	Y	541	532	0			34
05	10633	X	9875	-0-	-758	-0-	11	1	9295	3	Y	517	518	0			33
							569	9									
06	10110	X	9347	-0-	-763	-0-	5	1	8838	3	Y	458	470	0			21
							504	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14624	-0-	-907	-0-	13942	3	682	9	Y	620	600	1			142
02	13636	X	12805	-0-	-831	-0-	12155	3	650	9	Y	591	672	1	1	8	60
03	14880	X	14441	-0-	-439	-0-	13623	3	818	9	Y	744	658	1	2	8	144
04	14400	X	13470	-0-	-930	-0-	12699	3	771	9	Y	701	678	1			167
05	14818	X	14316	-0-	-502	-0-	13570	3	746	9	Y	678	717	1	2	8	126
06	14160	X	13711	-0-	-449	-0-	13015	3	696	9	Y	633	642	1	1	8	116

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	14322	X	13333	-0-	-989	-0-	12212	3	1121	9	Y	1019	947	1			170
02	12936	X	11370	-0-	-1566	-0-	10559	3	811	9	Y	737	704	1	1	8	202
03	14322	X	12682	-0-	-1640	-0-	11618	3	1064	9	Y	967	1082	1	1	8	86
04	13530	X	12212	-0-	-1318	-0-	11385	3	827	9	Y	752	601	1	2	8	235
05	13981	X	11920	-0-	-2061	-0-	11094	3	826	9	Y	751	894	1	2	8	90
06	12900	X	12531	-0-	-369	-0-	11666	3	865	9	Y	786	828	1	2	8	46

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	11415	-0-	-1047	-0-	191	1	10255	3	Y	773	668	0	1	8	147
							119	4	850	9							
02	11172	X	10127	-0-	-1045	-0-	330	1	8850	3	Y	629	709	0	1	8	66
							255	4	692	9							
03	14446	X	11282	-0-	-3164	-0-	408	1	10086	3	Y	673	694	0	2	8	43
							48	4	740	9							
04	13980	X	11623	-0-	-2357	-0-	868	1	10007	3	Y	679	650	0			72
							1	4	747	9							
05	14446	X	12094	-0-	-2352	-0-	566	1	10703	3	Y	750	747	0	2	8	73
							825	9									
06	11040	X	9432	-0-	-1608	-0-	339	1	8294	3	Y	726	733	0	1	8	65
							799	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

01	16802	X	13143	-0-	-3659	-0-	12295	3	848	9	Y	771	717	1	1	8	128
02	15176	X	10755	-0-	-4421	-0-	10086	3	669	9	Y	608	569	1	1	8	166
03	16802	X	15622	-0-	-1180	-0-	14343	3	1279	9	Y	1163	1224	1	2	8	103
04	14280	X	14121	-0-	-159	-0-	12943	3	1178	9	Y	1071	837	1	2	8	335
05	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	13842	3	1273	9	Y	1157	1351	1	2	8	139
06	15120	X	14998	-0-	-122	-0-	13699	3	1299	9	Y	1181	1247	1	3	8	70

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

01	11315	X	9810	-0-	-1505	-0-	8888	3	2	4	Y	836	734	0			134
							920	9									
02	10024	X	9145	-0-	-879	-0-	8292	3	853	9	Y	775	838	0	2	8	69
03	11098	X	10397	-0-	-701	-0-	9506	3	891	9	Y	810	843	0			36
04	9840	X	9201	-0-	-639	-0-	8438	3	763	9	Y	694	687	0			43
05	10137	X	9363	-0-	-774	-0-	11	1	8586	3	Y	696	695	0			44
							766	9									
06	10050	X	9272	-0-	-778	-0-	5	1	8545	3	Y	656	670	0			30
							722	9									

REGREET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

01	14198	X	13141	-0-	-1057	-0-	222	1	11906	3	Y	765	662	0	1	8	145
							171	4	842	9							
02	12488	X	10585	-0-	-1903	-0-	347	1	9311	3	Y	628	706	0	1	8	66
							236	4	691	9							
03	13547	X	11426	-0-	-2121	-0-	415	1	10255	3	Y	647	670	0	2	8	41
							44	4	712	9							
04	13110	X	9472	-0-	-3638	-0-	697	1	8035	3	Y	672	641	0			72
							1	4	739	9							
05	13547	X	11236	-0-	-2311	-0-	524	1	9914	3	Y	725	725	0	1	8	71
							798	9									
06	12720	X	12422	-0-	-298	-0-	458	1	11199	3	Y	695	702	0	1	8	63
							765	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469 X	14498	-0-	-971	-0-	13595	3	2	4	Y	819	720	0			131
						901	9									
02	13832 X	13215	-0-	-617	-0-	12454	3	761	9	Y	692	761	0	1	8	61
03	15097 X	14371	-0-	-726	-0-	13549	3	822	9	Y	747	775	0			33
04	14520 X	13635	-0-	-885	-0-	12896	3	739	9	Y	672	663	0			42
05	15004 X	13704	-0-	-1300	-0-	16	1	12915	3	Y	703	700	0			45
						773	9									
06	14160 X	13005	-0-	-1155	-0-	7	1	12281	3	Y	652	667	0			30
						717	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

01	13640 X	12044	-0-	-1596	-0-	11342	3	2	4	Y	636	558	0			102
						700	9									
02	12292 X	11017	-0-	-1275	-0-	10281	3	736	9	Y	669	711	0	1	8	59
03	13237 X	12202	-0-	-1035	-0-	11439	3	763	9	Y	694	722	0			31
04	12030 X	11028	-0-	-1002	-0-	10339	3	689	9	Y	626	618	0			39
05	12431 X	10884	-0-	-1547	-0-	13	1	10227	3	Y	585	587	0			37
						644	9									
06	11820 X	10319	-0-	-1501	-0-	5	1	9641	3	Y	612	621	0			28
						673	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

01	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	13054	3	901	9	Y	819	793	1			187
02	12684 X	12300	-0-	-384	-0-	11554	3	746	9	Y	678	795	1	1	8	69
03	14043 X	13706	-0-	-337	-0-	12853	3	853	9	Y	775	692	1	2	8	150
04	13590 X	12759	-0-	-831	-0-	11956	3	803	9	Y	730	706	1			174
05	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	11789	3	777	9	Y	706	747	1	2	8	131
06	13500 X	11761	-0-	-1739	-0-	11062	3	699	9	Y	635	649	1	1	8	116

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

01	21545 X	18671	-0-	-2874	-0-	17353	3	1318	9	Y	1198	1135	0	1	8	123
02	19460 X	16640	-0-	-2820	-0-	15386	3	54	4	Y	1091	1083	0	3	8	128
						1200	9									
03	20894 X	18076	-0-	-2818	-0-	16851	3	1225	9	Y	1114	1148	0	2	8	92
04	19740 X	16891	-0-	-2849	-0-	15751	3	1140	9	Y	1036	1005	0	3	8	120
05	18817 X	16886	-0-	-1931	-0-	15633	3	4	4	Y	1135	1133	0	2	8	120
						1249	9									
06	18060 X	16788	-0-	-1272	-0-	15427	3	6	4	Y	1232	1274	0	3	8	75
						1355	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

01	11129 X	9652	-0-	-1477	-0-	8526	3	56	4	N	973	820	1	3	8	445
						1070	9									
02	10024 X	8486	-0-	-1538	-0-	7520	3	56	4	N	827	663	1	11	8	598
						910	9									
03	11098 X	9194	-0-	-1904	-0-	8196	3	998	9	N	907	986	1	10	8	509
04	9330 X	9145	-0-	-185	-0-	8143	3	8	4	N	904	916	1	13	8	484
						994	9									
05	9641 X	9521	-0-	-120	-0-	8506	3	1015	9	N	923	1051	1	11	8	345
06	9330 X	8578	-0-	-752	-0-	7587	3	141	4	N	773	932	1	11	8	175
						850	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	12136 X	12136	-0-	-0-	-0-	10148	3	405	4	N	1439	1462	0	1	8	197
						1583	9									
02	11032 X	11027	-0-	-5	-0-	9411	3	220	4	N	1269	1185	0	5	8	276
						1396	9									
03	12864 X	12864	-0-	-0-	-0-	11527	3	1337	9	N	1215	1282	0	5	8	204
04	11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	10350	3	133	4	N	1334	1255	0	5	8	278
						1467	9									
05	12214 X	12052	-0-	-162	-0-	10475	3	126	4	N	1319	1299	0	4	8	294
						1451	9									
06	12450 X	11259	-0-	-1191	-0-	9795	3	168	4	N	1178	1299	0	4	8	169
						1296	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

01	14973 X	12026	-0-	-2947	-0-	10770	3	225	4	Y	937	887	0			193
						1031	9									
02	13524 X	10322	-0-	-3202	-0-	9071	3	250	4	Y	910	922	0			181
						1001	9									
03	13702 X	12488	-0-	-1214	-0-	11468	3	27	4	Y	903	987	0			97
						993	9									
04	12420 X	11535	-0-	-885	-0-	10524	3	81	4	Y	845	813	0	4	8	125
						930	9									
05	12834 X	11708	-0-	-1126	-0-	10595	3	9	4	Y	1004	928	0	5	8	196
						1104	9									
06	12090 X	11028	-0-	-1062	-0-	10041	3	64	4	Y	839	923	0	4	8	108
						923	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

01	14570 X	12879	-0-	-1691	-0-	12107	3	2	4	Y	700	615	0			112
						770	9									
02	12992 X	11838	-0-	-1154	-0-	11159	3	679	9	Y	617	673	0	1	8	55
03	13671 X	12576	-0-	-1095	-0-	11855	3	721	9	Y	655	681	0			29
04	12450 X	11644	-0-	-806	-0-	10991	3	653	9	Y	594	586	0			37
05	13113 X	11754	-0-	-1359	-0-	14	1	11066	3	Y	613	611	0			39
						674	9									
06	12690 X	11899	-0-	-791	-0-	6	1	11198	3	Y	632	642	0			29
						695	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

01	28396 X	24629	-0-	-3767	-0-	22491	3	2138	9	Y	1944	1846	0	1	8	199
02	25648 X	21911	-0-	-3737	-0-	19955	3	45	4	Y	1737	1729	0	3	8	204
						1911	9									
03	28396 X	25071	-0-	-3325	-0-	22937	3	2134	9	Y	1940	1980	0	3	8	161
04	25800 X	24422	-0-	-1378	-0-	22328	3	2094	9	Y	1904	1840	0	4	8	221
05	24736 X	24736	-0-	-0-	-0-	22684	3	3	4	Y	1863	1885	0	3	8	196
						2049	9									
06	24270 X	24200	-0-	-70	-0-	22108	3	5	4	Y	1897	1974	0	3	8	116
						2087	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	10960	-0-	-1812	-0-	10113	3	185	4	Y	602	589	0	1	8	35
							662	9									
02	11536	X	9965	-0-	-1571	-0-	9046	3	193	4	Y	660	644	0	1	8	50
							726	9									
03	12772	X	9302	-0-	-3470	-0-	8637	3	31	4	Y	576	598	0	1	8	27
							634	9									
04	12000	X	9372	-0-	-2628	-0-	8714	3	31	4	Y	570	561	0			36
							627	9									
05	11594	X	9601	-0-	-1993	-0-	8886	3	15	4	Y	636	625	0	2	8	45
							700	9									
06	10680	X	9264	-0-	-1416	-0-	8321	3	8	4	Y	850	831	0	1	8	63
							935	9									

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

01	33201	X	29528	-0-	-3673	-0-	27424	3	2104	9	Y	1913	1899	1	1	8	156
02	29988	X	25310	-0-	-4678	-0-	23410	3	1900	9	Y	1727	1729	1	5	8	149
03	33201	X	27004	-0-	-6197	-0-	25127	3	1877	9	Y	1706	1746	1	5	8	104
04	29070	X	25895	-0-	-3175	-0-	24334	3	1561	9	Y	1419	1338	1	5	8	180
05	29543	X	25995	-0-	-3548	-0-	24416	3	1579	9	Y	1435	1458	1	5	8	152
06	28590	X	23977	-0-	-4613	-0-	22441	3	1536	9	Y	1396	1476	1	4	8	68

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

01	36828	X	31351	-0-	-5477	-0-	29220	3	2131	9	Y	1937	1923	1	1	8	158
02	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	27879	3	1978	9	Y	1798	1796	1	5	8	155
03	33356	X	33209	-0-	-147	-0-	31093	3	2116	9	Y	1924	1956	1	5	8	118
04	32280	X	30381	-0-	-1899	-0-	28648	3	1733	9	Y	1575	1488	1	5	8	200
05	33356	X	31091	-0-	-2265	-0-	29415	3	1676	9	Y	1524	1559	1	3	8	162
06	32130	X	29580	-0-	-2550	-0-	28146	3	1434	9	Y	1304	1399	1	3	8	64

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

01	28675	X	18804	-0-	-9871	-0-	17360	3	1444	9	Y	1313	1248	0	1	8	134
02	25228	X	15538	-0-	-9690	-0-	14358	3	51	4	Y	1026	1037	0	3	8	120
							1129	9									
03	26598	X	16056	-0-	-10542	-0-	14851	3	1205	9	Y	1095	1121	0	3	8	91
04	22350	X	15024	-0-	-7326	-0-	13913	3	1111	9	Y	1010	980	0	4	8	117
05	19406	X	15486	-0-	-3920	-0-	14397	3	3	4	Y	987	997	0	3	8	104
							1086	9									
*06	19729	X	19729	-0-	-0-	-0-	18267	3	6	4	Y	1324	1344	0	3	8	81
							1456	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

01	31589	X	24755	-0-	-6834	-0-	23099	3	1656	9	Y	1505	1431	0	1	8	154
02	28532	X	20713	-0-	-7819	-0-	19374	3	43	4	Y	1178	1191	0	3	8	138
							1296	9									
03	31589	X	22692	-0-	-8897	-0-	21266	3	1426	9	Y	1296	1324	0	3	8	107
04	28110	X	21249	-0-	-6861	-0-	19849	3	1400	9	Y	1273	1228	0	4	8	148
05	25792	X	21917	-0-	-3875	-0-	20396	3	3	4	Y	1380	1380	0	3	8	145
							1518	9									
06	23970	X	21676	-0-	-2294	-0-	19876	3	4	4	Y	1633	1674	0	4	8	100
							1796	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	31682	X	27924	-0-	-3758	-0-	26220	3	1704	9	Y	1549	1470	0	1	8	159
02	28616	X	23572	-0-	-5044	-0-	22019	3	49	4	Y	1367	1361	0	5	8	160
							1504	9									
03	31682	X	25819	-0-	-5863	-0-	24167	3	1652	9	Y	1502	1533	0	5	8	124
04	29700	X	24190	-0-	-5510	-0-	22598	3	1592	9	Y	1447	1398	0	5	8	168
05	28582	X	24480	-0-	-4102	-0-	22949	3	3	4	Y	1389	1407	0	4	8	146
							1528	9									
06	27030	X	24105	-0-	-2925	-0-	22562	3	5	4	Y	1398	1455	0	4	8	85
							1538	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	4584	-0-	-6142	-0-	4139	3	24	4	Y	383	377	0			30
							421	9									
02	9688	X	5785	-0-	-3903	-0-	4922	3	46	4	Y	743	693	0			80
							817	9									
03	11191	X	421	-0-	-10770	-0-	7	4	414	9	Y	376	407	0	12	8	37
04	5580	X	4094	-0-	-1486	-0-	3808	3	18	4	Y	244	229	0	17	8	35
							268	9									
05	6417	X	5184	-0-	-1233	-0-	4723	3	72	4	Y	354	327	0	16	8	46
							389	9									
*06	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	9810	3	25	4	Y	1537	1496	0	24	8	63
							1691	9									

SWALE 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277895 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7320 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	40317	-0-	-5656	-0-	37448	3	2869	9	Y	2608	2528	0	1	8	168
02	39620	X	34078	-0-	-5542	-0-	31532	3	95	4	Y	2228	2225	0	7	8	164
							2451	9									
03	43400	X	38010	-0-	-5390	-0-	35425	3	2585	9	Y	2350	2294	0	6	8	214
04	39390	X	36083	-0-	-3307	-0-	33700	3	2383	9	Y	2166	2105	0	6	8	269
05	40486	X	35452	-0-	-5034	-0-	33150	3	3	4	Y	2090	2200	0	6	8	153
							2299	9									
06	39030	X	32752	-0-	-6278	-0-	30406	3	2346	9	Y	2133	2079	0	5	8	202

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	29968	3	3263	9	Y	2966	2875	0	1	8	191
02	28814	X	28814	-0-	-0-	-0-	25951	3	77	4	Y	2533	2531	0	7	8	186
							2786	9									
03	32023	X	32023	-0-	-0-	-0-	29094	3	2929	9	Y	2663	2599	0	7	8	243
04	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	28191	3	2511	9	Y	2283	2235	0	7	8	284
05	31651	X	31602	-0-	-49	-0-	29103	3	3	4	Y	2269	2380	0	6	8	167
							2496	9									
06	30630	X	30164	-0-	-466	-0-	27809	3	2355	9	Y	2141	2101	0	4	8	203

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122946	X	70478	-0-	-52468	-0-	62555	3	583	4	Y	6673	6552	0	4	8	387
							7340	9									
02	111048	X	59301	-0-	-51747	-0-	52927	3	575	4	Y	5272	5246	0	11	8	402
							5799	9									
03	101153	X	57485	-0-	-43668	-0-	52193	3	93	4	Y	4726	4895	0	9	8	224
							5199	9									
04	77970	X	52634	-0-	-25336	-0-	47526	3	82	4	Y	4569	4491	0	14	8	288
							5026	9									
05	73749	X	53778	-0-	-19971	-0-	48790	3	39	4	Y	4499	4461	0	10	8	316
							4949	9									
06	68190	X	50097	-0-	-18093	-0-	46077	3	20	4	Y	3636	3673	0	11	8	268
							4000	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 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7408 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77729	X	77729	-0-	-0-	-0-	70971	3	28	4	Y	6118	6028	0	6	8	232
							6730	9									
02	62720	X	62720	-0-	-0-	-0-	57201	3	61	4	Y	4962	4836	0	22	8	336
							5458	9									
03	65556	X	65556	-0-	-0-	-0-	60423	3	5133	9	Y	4666	4758	0	20	8	224
04	58850	X	58850	-0-	-0-	-0-	54221	3	4629	9	Y	4208	4214	0	23	8	195
05	55855	X	55855	-0-	-0-	-0-	51653	3	12	4	Y	3809	3781	0	18	8	205
							4190	9									
*06	51599	X	51599	-0-	-0-	-0-	47944	3	5	4	Y	3318	3305	0	17	8	201
							3650	9									

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

01	132339	X	88255	-0-	-44084	-0-	79062	3	363	4	N	8027	8003	1	6	8	404
							8830	9									
02	119532	X	73371	-0-	-46161	-0-	66104	3	358	4	N	6281	6265	1	18	8	402
							6909	9									
03	125085	X	71406	-0-	-53679	-0-	64883	3	81	4	N	5856	5747	1	16	8	495
							6442	9									
04	104550	X	70444	-0-	-34106	-0-	64248	3	222	4	N	5431	5198	1	19	8	709
							5974	9									
05	94829	X	70096	-0-	-24733	-0-	64831	3	116	4	N	4681	5123	1	12	8	255
							5149	9									
06	85410	X	65054	-0-	-20356	-0-	60056	3	122	4	N	4433	4317	1	9	8	362
							4876	9									

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

01	131812	X	76193	-0-	-55619	-0-	69190	3	7003	9	Y	6366	6355	1	4	8	542
02	114940	X	61988	-0-	-52952	-0-	56506	3	5482	9	Y	4984	5164	1	18	8	344
03	107818	X	66032	-0-	-41786	-0-	60271	3	5761	9	Y	5237	5152	1	18	8	411
04	91260	X	51943	-0-	-39317	-0-	47599	3	4344	9	Y	3949	3833	1	17	8	510
05	83731	X	58154	-0-	-25577	-0-	53324	3	4830	9	Y	4391	4508	1	16	8	377
06	73740	X	53458	-0-	-20282	-0-	49368	3	4090	9	Y	3718	3754	1	15	8	326

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

01	235557	X	115010	-0-	-120547	-0-	101825	3	13185	9	Y	11986	11976	1	8	8	183
02	102154	X	102154	-0-	-0-	-0-	92372	3	1	4	Y	8892	8781	1	29	8	265
							9781	9									
03	119484	X	119484	-0-	-0-	-0-	110432	3	9052	9	Y	8229	8141	1	4	8	349
04	114030	X	114030	-0-	-0-	-0-	105989	3	1	4	Y	7309	7336	1	7	8	315
							8040	9									
05	111787	X	111787	-0-	-0-	-0-	105129	3	6658	9	Y	6053	5983	1	25	8	360
*06	103309	X	103309	-0-	-0-	-0-	97987	3	5322	9	Y	4838	5008	1	20	8	170

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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
CLEAR WATER INC. 159643
BOOKS 17 WELL #: 1 RRCID -> 216556 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10017 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 N	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	-0-					26
02	1220 N	1194	-0-	-26 B	-0-	1194	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 N	1265	-0-	-68 B	-0-	1265	3			N	-0-					26
04	1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3			N	-0-					26
05	1325 N	1187	-0-	-138 B	-0-	1187	3			N	-0-					26
06	1230 N	868	-0-	-362 B	-0-	868	3			N	-0-					26

RATLIFF -5- WELL #: 1 RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 14275 PERF.10060 - 10180

01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	11					476
02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	147	3	15	9	N	14					490
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	309	297	1			502
04	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	274	3	43	9	N	39					541
*05	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	323	3	9	9	N	8					549
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	20					569

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

01	558 N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					117
02	532 N	406	-0-	-126 B	-0-	406	2			N	-0-					117
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	558 N	398	-0-	-160 B	-0-	398	2			N	-0-					117
04	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					117
05	465 N	423	-0-	-42 B	-0-	423	2			N	-0-					117
*06	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	369	2	1	9	N	1					118

BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

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

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
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-

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

01	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	827	3	23	9	N	21					21
02	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845	2			N	-0-					21
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 N	808	-0-	-60 B	-0-	808	2			N	-0-					21
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	775	2	75	9	N	68					89
05	764 N	390	-0-	-374 B	-0-	338	3	52	9	N	47					136
06	780 N	478	-0-	-302 B	-0-	464	3	14	9	N	13	86	1			63

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
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	620	N	496	-0-	-124 B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	558	N	537	-0-	-21 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0- B	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*06	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-

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	1138	N	1138	-0-	-0- B	-0-	1099	3	39	9	N	35					39
02	827	N	827	-0-	-0- B	-0-	803	2	24	9	N	22	2	8			59
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	697	N	697	-0-	-0- B	-0-	680	2	17	9	N	15	1	8			73
04	1110	N	1039	-0-	-71 B	-0-	650	2	389	9	N	354					427
05	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-	91	7			336
06	660	N	311	-0-	-349 B	-0-	311	3			N	-0-					336

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	151	3	11	9	N	10					10
02	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					10
04	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	138	2	58	9	N	53					63
05	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	3			N	-0-					63
06	150	N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3			N	-0-					63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-517					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112 B	-517					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -517																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1353	-0-	-42 B	-0-	79	1	1274	2	N	-0-					16
02	1176	N	1144	-0-	-32 B	-0-	89	1	1055	2	N	-0-					16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1364	N	1072	-0-	-292 B	-0-	77	1	995	2	N	-0-					16
04	1320	N	1269	-0-	-51 B	-0-	57	1	1212	2	N	-0-					16
*05	1233	N	1233	-0-	-0- B	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					16
*06	1272	N	1272	-0-	-0- B	-0-	59	1	1213	2	N	-0-					16

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	62558 X	56339	-0-	-6219	-0-	56339	3		N	-0-			-0-
02	53313 X	53313	-0-	-0-	-0-	53313	3		N	-0-			-0-
03	59018 X	59018	-0-	-0-	-0-	59018	3		N	-0-			-0-
04	59100 X	56167	-0-	-2933	-0-	56167	3		N	-0-			-0-
05	60450 X	58735	-0-	-1715	-0-	58735	3		N	-0-			-0-
06	57120 X	43586	-0-	-13534	-0-	43586	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	15	8	-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-

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	271720 X	271720	-0-	-0-	-0-	1624	1	270096	2	N	-0-			-0-
02	267669 X	267669	-0-	-0-	-0-	1568	1	266101	2	N	-0-			-0-
03	306489 X	306489	-0-	-0-	-0-	1736	1	304753	2	N	-0-			-0-
04	306020 X	306020	-0-	-0-	-0-	1680	1	304340	2	N	-0-			-0-
05	332357 X	332357	-0-	-0-	-0-	1736	1	330621	2	N	-0-			-0-
*06	320753 X	320753	-0-	-0-	-0-	1680	1	319073	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	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-
02	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-			-0-
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-			-0-
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-			-0-
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-			-0-
*06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	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	2733 R	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
02	2439 R	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
03	2697 #	2634	-0-	-63	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
04	2640 #	2535	-0-	-105	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
05	2728 #	2617	-0-	-111	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
06	2640 #	2508	-0-	-132	-0-	2508	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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

01	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	672 #	303	-0-	-369	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	744 #	282	-0-	-462	-0-	256	3	26	9	N	24	9	1			15
04	123 R	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					21
05	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					21
*06	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					21

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

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

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

*12	14B2 EXT	114	-0-	114	114	114	2			N	-0-					-0-
01	202 R	88	-0-	-114	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84 #	76	-0-	-8	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	449 R	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*06	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

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	78 #	32	-0-	-46	-0-	32	2			N	-0-					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

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-

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-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

01	5828 #	5651	-0-	-177	-0-	5465	3	186	9	Y	169	181	1			345
02	5264 #	4979	-0-	-285	-0-	4838	3	141	9	Y	128	174	1			299
03	5918 R	5918	-0-	-0-	-0-	5727	3	191	9	Y	174	180	1			293
04	5280 #	4491	-0-	-789	-0-	4389	3	102	9	Y	93	179	1			207
05	5644 R	5644	-0-	-0-	-0-	5467	3	177	9	Y	161					368
06	5280 #	5277	-0-	-3	-0-	5116	3	161	9	Y	146	185	1			329

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	7					90
02	49	R	49	-0-	-0-	-0-	31	3	18	9	N	16					106
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					118
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					126
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	9					135
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	15	124	1			26

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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 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 #: 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4215 RRCID -> 030485 COMPL. DATE 07/16/1963 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-

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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4206 RRCID -> 030497 COMPL. DATE 04/23/1963 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 #: 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2701 RRCID -> 030499 COMPL. DATE 07/02/1960 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 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 #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 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 #: 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 401 RRCID -> 030515 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 13181 PERF.11568 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1084 R	1084	-0-	-0-	-0-	676	3	408	9	N	371	304	1			130
02	844 R	844	-0-	-0-	-0-	659	3	185	9	N	168	196	1			102
03	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	668	3	454	9	N	413	368	1			147
04	1050 #	889	-0-	-161	-0-	507	3	382	9	N	347	373	1			121
05	1085 #	863	-0-	-222	-0-	482	3	381	9	N	346	388	1			79
06	1080 #	798	-0-	-282	-0-	567	3	231	9	N	210	216	1			73

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 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-

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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

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

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 901 RRCID -> 044900 COMPL. DATE 10/23/1968 TOTAL DEPTH 13256 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 #: 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 504 RRCID -> 046829 COMPL. DATE 08/29/1969 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 2211 RRCID -> 088378 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 13322 PERF.11718 - 11837

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 #	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
*07	72869 R	72869	-0-	-0-	-0-	17018	2	54193	3	Y	1507	1225	0	276	1	33
						1658	9									
*08	68288 R	68288	-0-	-0-	-0-	14100	2	52358	3	Y	1664	1350	0	310	1	37
						1830	9									
*09	65276 R	65276	-0-	-0-	-0-	12931	2	50733	3	Y	1465	1111	0	362	1	29
						1612	9									
*10	70555 R	70555	-0-	-0-	-0-	15577	2	53298	3	Y	1527	1151	0	373	1	32
						1680	9									
*11	67530 #	63715	-0-	-3815	-0-	16422	2	45663	3	Y	1482	1096	0	387	1	31
						1630	9									
*12	69781 #	67238	-0-	-2543	-0-	16417	2	48933	3	Y	1716	1399	0	312	1	36
						1888	9									
*01	69781 #	68066	-0-	-1715	-0-	17020	2	49179	3	Y	1697	1425	0	275	1	33
						1867	9									
*02	63028 #	62370	-0-	-658	-0-	15216	2	45487	3	Y	1515	1214	0	299	1	35
						1667	9									
*03	69781 #	66388	-0-	-3393	-0-	17875	2	46680	3	Y	1666	1381	0	272	1	48
						1833	9									
*04	47734 R	47734	-0-	-0-	-0-	11382	2	35264	3	Y	989	804	0	173	1	60
						1088	9									
*05	67274 R	67274	-0-	-0-	-0-	13363	2	52680	3	Y	1119	982	0	174	1	23
						1231	9									
*06	64137 R	64137	-0-	-0-	-0-	17582	2	45245	3	Y	1191	833	0	291	1	19
						1310	9					71	8			

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 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 #: 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-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	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 #	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-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4204 RRCID -> 282032 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 13053 PERF.11394 - 11862

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

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

01	3689 #	3315	-0-	-374	-0-	3235	3	80	9	Y	73					105
02	3136 #	2912	-0-	-224	-0-	2848	3	64	9	Y	58	59	1			104
03	3472 #	3354	-0-	-118	-0-	3309	3	45	9	Y	41	44	1			101
04	2820 #	2005	-0-	-815	-0-	1977	3	28	9	Y	25	49	1			77
05	2914 #	1519	-0-	-1395	-0-	1458	3	61	9	Y	55	94	1			38
06	2820 #	2132	-0-	-688	-0-	2080	3	52	9	Y	47	37	1			48

THOMPSON, J. CLEO 855610
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

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
RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 276839 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 15375 PERF. 5026 - 5328

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

01	46190 X	45872	-0-	-318	-0-	45872	3			N	-0-					-0-
02	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	16072	3			N	-0-					-0-
03	48267 X	42565	-0-	-5702	-0-	4883	1	37682	3	N	-0-					-0-
04	46710 X	45448	-0-	-1262	-0-	5548	1	39900	3	N	-0-					-0-
05	47460 X	47460	-0-	-0-	-0-	5921	1	41539	3	N	-0-					-0-
*06	45803 X	45803	-0-	-0-	-0-	5773	1	40030	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, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

UNIVERSITY "B" WELL #: 1 RRCID -> 157005 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 2992 - 3006

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4309 #	3830	-0-	-479	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	4088 #	3672	-0-	-416	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
03	4526 #	4296	-0-	-230	-0-	4296	3			N	-0-					-0-
04	4380 #	3677	-0-	-703	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
05	4185 #	3611	-0-	-574	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
06	4170 #	3272	-0-	-898	-0-	3272	3			N	-0-					-0-

EDWARDS, WEST (CANYON) 27746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SHA-JAM OPERATING CORP. 767967
TXL "HHH" WELL #: RRCID -> 174927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8689 - 8734

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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
PRICE, RUTH MARY -B- WELL #: 1 RRCID -> 048042 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4122 - 4653

01	961 N	892	-0-	-69	-0-	875	2	17	9	N	15	65	1					55
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	900	2	77	9	N	70							125
03	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	966	2	113	9	N	103	160	1					68
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1077	2	66	9	N	60							128
05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1087	2	50	9	N	45							173
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							173

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DARKENS OIL & GAS INC. //CONT.// 200560
PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1325	2	61	9	Y	55					173
02	DLQ G-10	1771	-0-	1771	1771	1730	2	41	9	Y	37	147	1			63
03	DLQ G-10	2327	-0-	2327	4098	2208	2	119	9	Y	108	91	1			80
04	DLQ G-10	2284	-0-	2284	6382	2186	2	98	9	Y	89	84	1			85
05	DLQ G-10	2108	-0-	2108	8490	2022	2	86	9	Y	78	91	1			72
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8490					Y	NO RPT					72

RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

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
DARKENS OIL & GAS INC. 200560
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	1240 N	1212	-0-	-28	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
02	1316 N	1009	-0-	-307	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
05	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	1410 N	1204	-0-	-206	-0-	1204	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	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	930 N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	840 N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					-0-
05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	810 N	486	-0-	-324	-0-	486	2			N	-0-					-0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					94
02	1764 X	1383	-0-	-381	-0-	1383	3			N	-0-					94
03	1953 X	1488	-0-	-465	-0-	1488	3			N	-0-					94
04	1890 X	1442	-0-	-448	-0-	1442	3			N	-0-					94
05	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					94
*06	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					94

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

01	1209 X	852	-0-	-357	-0-	852	3		N	-0-			-0-
02	896 X	810	-0-	-86	-0-	810	3		N	-0-			-0-
03	992 X	880	-0-	-112	-0-	880	3		N	-0-			-0-
04	960 X	848	-0-	-112	-0-	848	3		N	-0-			-0-
05	899 X	891	-0-	-8	-0-	891	3		N	-0-			-0-
*06	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895	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	4278 X	3875	-0-	-403	-0-	3875	3		N	-0-			-0-
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3		N	-0-			-0-
03	4805 X	3449	-0-	-1356	-0-	3449	3		N	-0-			-0-
04	4650 X	3303	-0-	-1347	-0-	3303	3		N	-0-			-0-
05	4929 X	4240	-0-	-689	-0-	4240	3		N	-0-			-0-
06	4770 X	4660	-0-	-110	-0-	4660	3		N	-0-			-0-

ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

01	57226 X	1238	-0-	-55988	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
02	51688 X	105	-0-	-51583	-0-	105	3		N	-0-			-0-
03	43710 X	228	-0-	-43482	-0-	228	3		N	-0-			-0-
04	36450 X	306	-0-	-36144	-0-	306	3		N	-0-			-0-
05	24273 X	416	-0-	-23857	-0-	416	3		N	-0-			-0-
06	1200 X	515	-0-	-685	-0-	515	3		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 (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 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-

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6266 X	6266	-0-	-0-	-0-	1008	1	5256	3	Y	2	2	1			3
						2	9									
02	5880 X	5236	-0-	-644	-0-	649	1	4584	3	Y	3	2	0	2	1	2
						3	9									
03	6510 X	5386	-0-	-1124	-0-	809	1	4575	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
04	6300 X	5643	-0-	-657	-0-	780	1	4861	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
05	T. A.	5889	-0-	5889	5889	793	1	5096	3	Y	-0-					2
06	T. A.	5782	-0-	5782	11671	924	1	4858	3	Y	-0-					2

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1441	-0-	-183	-0-	1441	3	N	-0-			-0-
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-			-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3	N	-0-			-0-
*06	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3	N	-0-			-0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE WELL #: 68 RRCID -> 139192 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7264 - 7707

01	2480 N	2019	-0-	-461	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
02	2184 N	1889	-0-	-295	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	2025	-0-	-52	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
*06	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-					-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

01	496 N	386	-0-	-110	-0-	386	3			Y	-0-					28
02	420 N	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					28
03	434 N	371	-0-	-63	-0-	371	3			Y	-0-					28
*04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					28
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					28
*06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

01	4836 X	3778	-0-	-1058	-0-	3778	3			Y	-0-					36
02	4340 X	3630	-0-	-710	-0-	3630	3			Y	-0-					36
03	4805 X	3923	-0-	-882	-0-	3923	3			Y	-0-					36
04	4440 X	3780	-0-	-660	-0-	3780	3			Y	-0-					36
05	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			Y	-0-					36
*06	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	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	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	262	1	2527	3	Y	3	2	1			2
						3	9									
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	204	1	2107	3	Y	4	4	1			2
						4	9									
03	2883 X	2517	-0-	-366	-0-	232	1	2283	3	Y	2	3	1			1
						2	9									
04	2790 X	2337	-0-	-453	-0-	196	1	2138	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
05	2573 N	2351	-0-	-222	-0-	191	1	2160	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2430 N	2267	-0-	-163	-0-	179	1	2086	3	Y	2	1	1			1
						2	9									

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

01	48 K	19	-0-	-29	29	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALARA WELL #: 4801 RRCID -> 171452 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 13110 PERF. 6983 - 7289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	63	1	377	3	N	-0-					-0-
02	448	N	154	-0-	-294	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	51	1	369	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	59	1	412	3	N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	56	1	391	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	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
02	2520	N	2510	-0-	-10	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
04	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2372	-0-	-418	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
*06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-

LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
02	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2154	-0-	-822	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

01	5735	X	4375	-0-	-1360	-0-	1	1	4308	3	Y	60	60	0			1
							66	9									
02	5180	X	3887	-0-	-1293	-0-	1	1	3824	3	Y	56	56	0			1
							62	9									
03	5518	X	4395	-0-	-1123	-0-	1	1	4331	3	Y	57	57	0			1
							63	9									
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	1	1	5043	3	Y	50	50	0			1
							55	9									
05	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	2	1	6833	3	Y	31	31	0			1
							34	9									
*06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1	1	4426	3	Y	27	27	0			1
							30	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	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

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

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

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

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 20-10 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

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

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 4 RRCID -> 150892 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3925 PERF. 2645 - 2842

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 2 RRCID -> 150893 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2572 - 2992

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

BLAKENEY, MAUDE 6-44 WELL #: 1 RRCID -> 151861 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2512 - 2808

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

BLAKENEY, MAUDE 5-44 WELL #: 3 RRCID -> 151934 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 3052 PERF. 2492 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 "B" WELL #: 321 RRCID -> 161903 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2799

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

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

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

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

UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

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

UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 "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-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

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

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	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
WHITEHAWK PRODUCTION COMPANY 919408
UNIVERSITY 21-10 WELL #: 1 RRCID -> 153209 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2971 - 3034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	N	-0-			-0-
02	336 N	333	-0-	-3	-0-	333	2	N	-0-			-0-
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2	N	-0-			-0-
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2	N	-0-			-0-
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2	N	-0-			-0-
06	360 N	339	-0-	-21	-0-	339	2	N	-0-			-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2	N	-0-			-0-
02	392 N	361	-0-	-31	-0-	361	2	N	-0-			-0-
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2	N	-0-			-0-
04	360 N	352	-0-	-8	-0-	352	2	N	-0-			-0-
05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-			-0-
06	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2	N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
UNIVERSITY -F- WELL #: 8 RRCID -> 019690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2796 - 3004

01	620 N	595	-0-	-25	-0-	595	3	N	-0-			-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3	N	-0-			-0-
05	930 N	364	-0-	-566	-0-	364	3	N	-0-			-0-
06	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
GREYSTONE PETROLEUM, LLC 333762
UNIVERSITY AZ WELL #: 1 RRCID -> 264357 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 4737 PERF. 2847 - 3064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	43	-0-	-47	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	2280	-0-	2280	2280	2280	2			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	92	-0-	92	2372	92	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	1600	-0-	1600	3972	1600	2			Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	5963	-0-	5963	9935	5963	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9935					Y	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

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

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
BROWN-ALTMAN WELL #: 22 U RRCID -> 019759 COMPL. DATE 10/13/1958 TOTAL DEPTH 11323 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	44175 X	43742	-0-	-433	-0-	43742	3		Y	-0-			-0-
02	39908 X	39908	-0-	-0-	-0-	39908	3		Y	-0-			-0-
03	44175 X	14613	-0-	-29562	-0-	14613	3		Y	-0-			-0-
04	42750 X	35995	-0-	-6755	-0-	35995	3		Y	-0-			-0-
05	45539 X	41717	-0-	-3822	-0-	41717	3		Y	-0-			-0-
06	42750 X	38038	-0-	-4712	-0-	38038	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	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-

HENDRICK OPERATING AREA -C- WELL #: 1 U RRCID -> 019764 COMPL. DATE 07/23/1958 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

01	DLQ G-10	5014	-0-	5014	14964	5014	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	4467	-0-	4467	19431	4467	3		Y	-0-			-0-
03	24019 X	4588	-0-	-19431	-0-	4588	3		Y	-0-			-0-
04	4980 X	4356	-0-	-624	-0-	4356	3		Y	-0-			-0-
05	5022 X	4156	-0-	-866	-0-	4156	3		Y	-0-			-0-
06	4860 X	3730	-0-	-1130	-0-	3730	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	9136	3		N	-0-			-0-
02	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9675	3		N	-0-			-0-
03	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	3		N	-0-			-0-
04	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	3		N	-0-			-0-
05	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	3		N	-0-			-0-
*06	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
MCCABE WELL #: 29 U RRCID -> 019767 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. WELL #: 3 C RRCID -> 019769 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 11446 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-

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-

COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	28011 X	28011	-0-	-0-	-0-	28011	3		N	-0-			-0-
02	24900 X	24900	-0-	-0-	-0-	24900	3		N	-0-			-0-
03	20664 X	20664	-0-	-0-	-0-	20664	3		N	-0-			-0-
04	22539 X	22539	-0-	-0-	-0-	22539	3		N	-0-			-0-
05	25305 X	25305	-0-	-0-	-0-	25305	3		N	-0-			-0-
*06	26208 X	26208	-0-	-0-	-0-	26208	3		N	-0-			-0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	580	-0-	-319	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	570	N	193	-0-	-377	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	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	T. A.		555	-0-	555	555	555	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		4578	-0-	4578	5133	4578	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		5061	-0-	5061	10194	5061	3			N	-0-					-0-
04	16012	X	5818	-0-	-10194	-0-	5818	3			N	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	3			N	-0-					-0-
06	4920	X	2717	-0-	-2203	-0-	2717	3			N	-0-					-0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	15950	X	15950	-0-	-0-	-0-	15950	3			N	-0-					-0-
02	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	16085	3			N	-0-					-0-
03	16089	X	14516	-0-	-1573	-0-	14516	3			N	-0-					-0-
04	15570	X	13125	-0-	-2445	-0-	13125	3			N	-0-					-0-
05	17794	X	13063	-0-	-4731	-0-	13063	3			N	-0-					-0-
06	17220	X	9825	-0-	-7395	-0-	9825	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1302 N	1263	-0-	-39	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
02	1512 N	1070	-0-	-442	-0-	43	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1519 N	1206	-0-	-313	-0-	48	1	1158	2	N	-0-			-0-
04	1230 N	1120	-0-	-110	-0-	45	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1178 N	1045	-0-	-133	-0-	42	1	1003	2	N	-0-			-0-
06	1170 N	995	-0-	-175	-0-	40	1	955	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 019752 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8960 - 9150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 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-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 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-

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-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

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

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-

EMPEROR (FUSSELMAN) //CONT.// 28961 497 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
OXY USA WTP LP 630555
COWDEN, S. WELL #: 1 RRCID -> 036018 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. WELL #: 701 RRCID -> 272621 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8154 - 8224

01	24955	26765	-0-	1810	69500	26435	3	330	9	Y	300	342	1			235
*02	22540	19916	-0-	-2624	66876	19616	3	300	9	Y	273	342	1			166
*03	24955	21937	-0-	-3018	63858	21643	3	294	9	Y	267	170	1			263
04	24150	24506	-0-	356	64214	24253	3	253	9	Y	230	180	1			313
*05	27280	24066	-0-	-3214	61000	23881	3	185	9	Y	168	338	1			143
*06	89857	21644	-0-	-68213	-0-	21335	3	309	9	Y	281	175	1			249

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	4526 X	2038	-0-	-2488	-0-	2038	2			N	-0-					62
02	4172 X	3974	-0-	-198	-0-	3974	2			N	-0-					62
03	4619 X	2467	-0-	-2152	-0-	2467	2			N	-0-					62
04	4470 X	2084	-0-	-2386	-0-	2084	2			N	-0-					62
05	4402 X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					62
06	4260 X	2596	-0-	-1664	-0-	2596	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	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					44
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-					Y	-0-					44
03	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4864	2	22	9	Y	20	42	1			22
04	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3292	2	14	9	Y	13					35
05	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3229	2	6	9	Y	5					40
06	4500 X	1307	-0-	-3193	-0-	1307	2			Y	-0-					40

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	288	-0-	-496	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	332	-0-	-474	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	316	-0-	-224	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

01	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3			N	-0-					-0-
04	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3			N	-0-					-0-
05	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2041	-0-	-119	-0-	2041	3			N	-0-					-0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

01	1581	X	1378	-0-	-203	-0-	1317	3	61	9	N	55	169	1			109
02	1428	X	1237	-0-	-191	-0-	1154	3	83	9	N	75					184
03	1488	X	1460	-0-	-28	-0-	1361	3	99	9	N	90	173	1			101
04	1440	X	1397	-0-	-43	-0-	1318	3	79	9	N	72					173
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1346	3	74	9	N	67					240
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1346	3	89	9	N	81	178	1			143

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

01	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	3724	X	1469	-0-	-2255	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	2033	-0-	-1957	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	2181	3			N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

01	2311	N	2076	-0-	-235	-0-	2052	3	24	9	N	22					89
02	1512	N	819	-0-	-693	-0-	819	3			N	-0-					89
03	1674	X	1172	-0-	-502	-0-	1172	3			N	-0-					89
04	1620	X	1180	-0-	-440	-0-	1180	3			N	-0-					89
05	1674	X	1184	-0-	-490	-0-	1174	3	10	9	N	9					98
06	1620	X	1108	-0-	-512	-0-	1108	3			N	-0-					98

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

01	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4500	3	3	9	N	3	195	1			43
02	4060	X	3294	-0-	-766	-0-	3230	3	64	9	N	58					101
03	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	4984	3	89	9	N	81					182
04	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	4557	3	67	9	N	61					243
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	4274	3	7	9	N	6					249
06	4350	X	3201	-0-	-1149	-0-	3177	3	24	9	N	22	187	1			84

HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

01	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7024	3	83	9	N	75					128
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3			N	-0-					128
03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6220	3	10	9	N	9					137
04	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3			N	-0-					137
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5872	3	89	9	N	81					218
06	5310	X	5254	-0-	-56	-0-	5221	3	33	9	N	30					248

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	5370	3	3	9	Y	3					239
02	5432	X	5205	-0-	-227	-0-	5185	3	20	9	Y	18	167	1			90
03	5921	X	5432	-0-	-489	-0-	5377	3	55	9	Y	50					140
04	5610	X	5102	-0-	-508	-0-	5057	3	45	9	Y	41					181
05	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	5688	3	34	9	Y	31					212
06	5580	X	5519	-0-	-61	-0-	5489	3	30	9	Y	27					239

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					53
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					53
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					53
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					53
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					53
06	450	N	58	-0-	-392	-0-	58	3			N	-0-					53

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					150
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3			N	-0-					150
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			N	-0-					150
04	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			N	-0-					150
05	3131	X	1692	-0-	-1439	-0-	1692	3			N	-0-					150
06	3030	X	1274	-0-	-1756	-0-	1268	3	6	9	N	5					155

MCCABE WELL #: 1 RRCID -> 237075 COMPL. DATE 07/18/1982 TOTAL DEPTH 11638 PERF.10870 - 10970

01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	3			N	-0-					231
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2938	3	33	9	N	30	191	1			70
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	3211	3	25	9	N	23					93
04	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3040	3	34	9	N	31					124
05	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3284	3	32	9	N	29					153
*06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3087	3	32	9	N	29					182

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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					133
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					133
03	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			Y	-0-	125	1			8
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1215	2	50	9	Y	45					53
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5					58
06	2040	N	580	-0-	-1460	-0-	580	2			Y	-0-					58

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-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

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 158921 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7158 - 7210

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

EMPEROR (WOLFCAMP) 28961 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 019752
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

01	1276	N	98	-0-	-1178	-0-	98	2			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
E. W. COWDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171453 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 7380 - 7435

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "D" WELL #: 6 RRCID -> 137196 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2441 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	557	-0-	-931	-0-	22	1	535	2	N	-0-					-0-
02	1344 N	644	-0-	-700	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
03	930 N	265	-0-	-665	-0-	10	1	255	2	N	-0-					-0-
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	2	N	-0-					-0-
05	713 N	154	-0-	-559	-0-	6	1	148	2	N	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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

BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

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

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

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-	11				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	11				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11				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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 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-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
02	140 N	138	-0-	-2	-0-	138	3		N	-0-			-0-
03	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	90 N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-
*05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
*06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 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 G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 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-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 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 ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 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 -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 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-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

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

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-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279 N	146	-0-	-133	-0-	6	1	140	2	N	-0-			-0-
02	252 N	221	-0-	-31	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
03	279 N	158	-0-	-121	-0-	6	1	152	2	N	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	94	1	209	2	N	-0-			-0-
05	248 N	72	-0-	-176	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
06	150 N	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	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	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
BROWN-ALTMAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 124649 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2411 - 2680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	489	-0-	-689	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	772	-0-	-264	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	837	N	355	-0-	-482	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	1	1	8			-0-

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

01	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	480	N	386	-0-	-94	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	2			N	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					95
02	140	#	2	-0-	-138	-0-	2	2			N	-0-					95
03	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					95
04	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					95
05	28	R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					95
06	300	#	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					95

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

01	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
02	14	#	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
04	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
05	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	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

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	287	3	28	9	N	25					110
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	218	3	25	9	N	23					133
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	346	3	9	9	N	8					141
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	N	8					149
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	300	3	3	9	N	3					152
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	256	3	3	9	N	3					155

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

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-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5972 - 6280

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

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 074251 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 18342 PERF. N/A

01	27 J	27	-0-	-0-	-0-	8	2	19	4	Y	-0-					319
02	T. A.	40	-0-	40	40	28	2	12	4	Y	-0-					319
03	124 X	84	-0-	-40	-0-	41	2	43	4	Y	-0-					319
04	T. A.	78	-0-	78	78	78	2			Y	-0-					319
05	T. A.	3	-0-	3	81	3	2			Y	-0-					319
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	81					Y	-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	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-

HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

01	58156 X	44827	-0-	-13329	-0-	13018	2	31806	4	Y	3	3	1			10
						3	9									
02	35157 X	35157	-0-	-0-	-0-	24893	2	10262	4	Y	2					12
						2	9									
03	39104 X	39104	-0-	-0-	-0-	19005	2	20096	4	Y	3	3	1			12
						3	9									
04	43380 X	NO RPT	-0-	-43380	-0-					Y	NO RPT					12
05	34627 X	2	-0-	-34625	-0-	2	2			Y	-0-	3	1			9
06	33510 X	-0-	-0-	-33510	-0-					Y	-0-					9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

01	4743 X	18	-0-	-4725	-0-	5	2	13	4	Y	-0-					1
02	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	3883	2	1601	4	Y	-0-					1
03	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					1
04	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					Y	NO RPT					1
05	T. A.	11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	11940					Y	-0-					1

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

01	T. A.	1641	-0-	1641	9214	1428	2	213	9	Y	194	180	1			584
02	13829 X	4615	-0-	-9214	-0-	4513	2	102	9	Y	93					677
03	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	2391	2	2528	4	Y	157	179	1			655
						173	9									
04	4710 X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					Y	NO RPT					655
05	16899 X	16899	-0-	-0-	-0-	16881	2	18	9	Y	16	180	1			491
06	4950 X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	16					507

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	228077 X	52130	-0-	-175947	-0-	50535	2	1595	3	N	-0-					-0-
02	47166 X	47166	-0-	-0-	-0-	46211	2	955	3	N	-0-					-0-
03	39990 X	22271	-0-	-17719	-0-	21829	2	442	3	N	-0-					-0-
04	54055 X	54055	-0-	-0-	-0-	52118	2	1937	3	N	-0-					-0-
05	69367 X	69367	-0-	-0-	-0-	67177	2	2190	3	N	-0-					-0-
*06	67626 X	67626	-0-	-0-	-0-	66496	2	1130	3	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	24707 X	172	-0-	-24535	-0-	49	2	120	4	Y	3	3	1			9
						3	9									
02	1260 X	23	-0-	-1237	-0-	15	2	6	4	Y	2					11
						2	9									
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	2	3	1			10
04	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			8
06	T. A.	50914	-0-	50914	50914	50914	2			Y	-0-					8

HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

01	14032 X	14032	-0-	-0-	-0-	4075	2	9957	4	N	-0-					-0-
02	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	7685	2	3168	4	N	-0-					-0-
03	14539 X	-0-	-0-	-14539	-0-					N	-0-					-0-
04	14070 X	NO RPT	-0-	-14070	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	13590 X	-0-	-0-	-13590	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
APACHE CORPORATION 027200
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-				-0-
							816	4								
02	2800	N	3449	-0-	649	649	99	1	1942	3	N	-0-				-0-
							1408	4								
03	1470	N	821	-0-	-649	-0-	38	1	636	3	N	-0-				-0-
							147	4								
04	450	N	168	-0-	-282	-0-	98	3	70	4	N	-0-				-0-
05	2635	X	16	-0-	-2619	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-
							2	4								
06	2550	X	669	-0-	-1881	-0-	15	1	574	3	N	-0-				-0-
							80	4								

RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

01	3100	N	1029	-0-	-2071	1597	21	1	346	3	N	-0-				-0-
							662	4								
02	5123	X	3526	-0-	-1597	-0-	101	1	1985	3	N	-0-				-0-
							1440	4								
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	110	1	1832	3	N	-0-				-0-
							423	4								
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	480	3	340	4	N	-0-				-0-
05	2821	X	2	-0-	-2819	-0-	2	3			N	-0-				-0-
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-				15
							243	4								
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-				15
							13	4								
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	114	1	1896	3	N	-0-				15
							437	4								
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	42	3	30	4	N	-0-				15
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	N	-0-				15
							46	4								
06	2370	N	1283	-0-	-1087	-0-	30	1	1100	3	N	-0-				15
							153	4								

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST "23" WELL #: 1 RRCID -> 179788 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 12174 PERF.11932 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	N	-0-					-0-
							394	4									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
							475	4									
03	992	N	314	-0-	-678	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
							56	4									
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	254	3	179	4	N	-0-					-0-
05	2387	X	1222	-0-	-1165	-0-	84	1	1015	3	N	-0-					-0-
							123	4									
06	1260	X	673	-0-	-587	-0-	16	1	577	3	N	-0-					-0-
							80	4									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
							43	4									
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
							29	4									
03	341	N	100	-0-	-241	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
							18	4									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	113	1	1357	3	N	-0-					-0-
							164	4									
*06	3000	N	3378	-0-	378	378	78	1	2896	3	N	-0-					-0-
							404	4									

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
							25	4									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	N	-0-					-0-
							100	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

01	647	X	647	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
							417	4									
02	2800	N	5096	-0-	2296	2296	146	1	2869	3	N	-0-					-0-
							2081	4									
03	3100	N	1516	-0-	-1584	712	71	1	1174	3	N	-0-					-0-
							271	4									
04	3000	N	2376	-0-	-624	88	1391	3	985	4	N	-0-					-0-
05	2015	X	1529	-0-	-486	-0-	105	1	1271	3	N	-0-					-0-
							153	4									
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
							162	4									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
							60	4									
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	696	3	N	-0-					-0-
							160	4									
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	198	3	140	4	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-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	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					3
							914	4									
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					3
							261	4									
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	N	-0-					3
							74	4									
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	251	3	177	4	N	-0-					3
05	713	N	2	-0-	-711	-0-	2	3			N	-0-					3
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	567	3	N	-0-					3
							79	4									

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	N	3648	-0-	548	13998	73	1	1226	3	N	-0-					-0-
							2349	4									
02	2800	N	3783	-0-	983	14981	108	1	2130	3	N	-0-					-0-
							1545	4									
03	3100	N	1025	-0-	-2075	12906	48	1	794	3	N	-0-					-0-
							183	4									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	9906					N	-0-					-0-
05	10257	X	351	-0-	-9906	-0-	24	1	292	3	N	-0-					-0-
							35	4									
06	3000	X	2325	-0-	-675	-0-	54	1	1993	3	N	-0-					-0-
							278	4									

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
							42	4									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	27	1	527	3	N	-0-					-0-
							382	4									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	38	1	631	3	N	-0-					-0-
							146	4									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	3	6	4	N	-0-					-0-
02	2800	N	2882	-0-	82	82	82	1	1623	3	N	-0-					-0-
							1177	4									
03	1312	N	1230	-0-	-82	-0-	57	1	953	3	N	-0-					-0-
							220	4									
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	N	-0-					35
							455	4									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	30	3	22	4	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

01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					-0-
							603	4									
02	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	42	1	820	3	N	-0-					-0-
							595	4									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	N	-0-					-0-
							121	4									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	288	3	204	4	N	-0-					-0-
05	1240	N	565	-0-	-675	-0-	39	1	469	3	N	-0-					-0-
							57	4									
06	660	N	509	-0-	-151	-0-	12	1	436	3	N	-0-					-0-
							61	4									

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
							812	4									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	N	-0-					-0-
							438	4									
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
							49	4									
04	420	N	36	-0-	-384	-0-	21	3	15	4	N	-0-					-0-
05	1178	N	56	-0-	-1122	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-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-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

01	1123 N	1017	-0-	-106	-0-	20	1	342	3	N	-0-			-0-
						655	4							
02	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	588	3	N	-0-			-0-
						426	4							
03	1302 N	498	-0-	-804	-0-	23	1	386	3	N	-0-			-0-
						89	4							
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
05	2046 X	1634	-0-	-412	-0-	113	1	1357	3	N	-0-			-0-
						164	4							
*06	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1301	3	N	-0-			-0-
						181	4							

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
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

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
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55242	X	53060	-0-	-2182 B	-0-	48710	3	43	4	N	3915	3882	1			576
							4307	9									
02	49896	X	46372	-0-	-3524 B	-0-	42290	3	405	4	N	3343	3370	1			549
							3677	9									
03	55242	X	53571	-0-	-1671 B	-0-	49142	3	682	4	N	3406	3323	1			632
							3747	9									
04	53460	X	46895	-0-	-6565 B	-0-	42888	3	354	4	N	3321	3598	1			355
							3653	9									
05	55242	X	44691	-0-	-10551 B	-0-	40748	3	728	4	N	2923	2940	1			338
							3215	9									
06	51840	X	39430	-0-	-12410 B	-0-	35913	3	578	4	N	2672	2583	1			427
							2939	9									

STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

01	10726	X	5956	-0-	-4770 B	-0-	915	3	4285	4	N	687	604	1			441
							756	9									
02	40040	X	13927	-0-	-26113 B	-0-	23	3	13795	4	N	99	157	1			383
							109	9									
03	44330	X	36949	-0-	-7381 B	-0-	34980	4	1969	9	N	1790	1624	1			549
04	42900	X	40480	-0-	-2420 B	-0-	12260	3	25378	4	N	2584	2584	1			549
							2842	9									
05	44330	X	30994	-0-	-13336 B	-0-	29417	4	1577	9	N	1434	1562	1			421
*06	48383	X	48383	-0-	-0- B	-0-	29563	3	15747	4	N	2794	2436	1	3	8	776
							3073	9									

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

*12	17329	X	17237	-0-	-92 B	-0-	15559	3	24	4	N	1504	1617	1	175	7	477
							1654	9									
01	15959	X	15959	-0-	-0- B	-0-	14402	3	24	4	N	1394	1112	1			759
							1533	9									
02	15009	X	15009	-0-	-0- B	-0-	13415	3	155	4	N	1308	1477	1			590
							1439	9									
03	18491	X	18491	-0-	-0- B	-0-	16831	3	147	4	N	1375	1533	1			432
							1513	9									
04	16442	X	16442	-0-	-0- B	-0-	14851	3	162	4	N	1299	1171	1			560
							1429	9									
05	15384	X	15384	-0-	-0- B	-0-	13832	3	122	4	N	1300	1508	1			352
							1430	9									
*06	15235	X	15235	-0-	-0- B	-0-	13775	3	75	4	N	1259	1101	1			510
							1385	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

*12	99874	X	99874	-0-	-0- B	-0-	83710	3	4552	4	N	10556	11077	1	384	7	391
							11612	9									
01	44547	X	37468	-0-	-7079 B	-0-	31827	3	2206	4	N	3123	2952	1			562
							3435	9									
02	40236	X	15543	-0-	-24693 B	-0-	11626	3	3139	4	N	707	701	1			568
							778	9									
03	44547	X	17369	-0-	-27178 B	-0-	11698	3	5064	4	N	552	679	1			441
							607	9									
04	53425	X	53425	-0-	-0- B	-0-	42927	3	4306	4	N	5629	5485	1			585
							6192	9									
05	103988	X	103988	-0-	-0- B	-0-	91102	3	2506	4	N	9436	9520	1			501
							10380	9									
*06	85942	X	85942	-0-	-0- B	-0-	73296	3	4286	4	N	7600	7622	1			479
							8360	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57226 X	52293	-0-	-4933 B	-0-	49481	3	32	4	N	2527	2239	1			554
						2780	9									
02	51688 X	45650	-0-	-6038 B	-0-	43035	3	397	4	N	2016	2221	1			349
						2218	9									
03	57226 X	52621	-0-	-4605 B	-0-	49821	3	449	4	N	2137	2054	1			432
						2351	9									
04	53580 X	48957	-0-	-4623 B	-0-	46544	3	214	4	N	1999	2082	1			349
						2199	9									
05	55366 X	49934	-0-	-5432 B	-0-	47427	3	360	4	N	1952	1974	1			327
						2147	9									
06	50910 X	44578	-0-	-6332 B	-0-	42167	3	489	4	N	1747	1608	1			466
						1922	9									

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

01	188573 X	171188	-0-	-17385 B	-0-	160314	3	245	4	N	9663	9381	1			853
						10629	9									
02	170324 X	139056	-0-	-31268 B	-0-	129589	3	1490	4	N	7252	7263	1			842
						7977	9									
03	188573 X	151402	-0-	-37171 B	-0-	141119	3	2639	4	N	6949	7204	1			587
						7644	9									
04	182490 X	124916	-0-	-57574 B	-0-	117170	3	1316	4	N	5845	5845	1			587
						6430	9									
05	188573 X	121065	-0-	-67508 B	-0-	114137	3	1023	4	N	5368	5429	1			526
						5905	9									
06	165660 X	107871	-0-	-57789 B	-0-	101740	3	1034	4	N	4634	4534	1			626
						5097	9									

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

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	32201 X	32201	-0-	-0-	B	-0-	2262	1	24673	3	N	3432	3204	1		1086
							1491	4	3775	9						
*02	33628 X	33628	-0-	-0-	B	-0-	2184	1	26892	3	N	3308	3695	1		699
							913	4	3639	9						
*03	41630 X	41630	-0-	-0-	B	-0-	2703	1	34339	3	N	3482	3510	1		671
							758	4	3830	9						
*04	33701 X	33701	-0-	-0-	B	-0-	2790	1	26881	3	N	3388	3487	1		572
							303	4	3727	9						
*05	30845 X	28502	-0-	-2343	B	-0-	2511	1	23079	3	N	2643	2718	1		497
							5	4	2907	9						
*06	30239 X	30239	-0-	-0-	B	-0-	2604	1	24297	3	N	2652	2583	1		566
							421	4	2917	9						

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67983	X	54902	-0-	-13081	-0-	4154	1	42870	3	N	7125	7394	1			256
							40	4	7838	9							
*02	48516	X	48516	-0-	-0-	-0-	3752	1	37402	3	N	6512	6440	1			328
							199	4	7163	9							
*03	51471	X	51471	-0-	-0-	-0-	4420	1	38160	3	N	6492	6433	1			387
							1750	4	7141	9							
*04	50224	X	50224	-0-	-0- B	-0-	4440	1	37887	3	N	6151	5854	1			684
							1131	4	6766	9							
*05	46086	X	46086	-0-	-0- B	-0-	4588	1	31718	3	N	5382	5452	1			614
							3860	4	5920	9							
*06	44580	X	43352	-0-	-1228 B	-0-	4440	1	32403	3	N	5070	5353	1			331
							932	4	5577	9							

STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

*01	SHUT IN		75147	-0-	75147 B	1392037	2961	1	56058	3	N	11559	12230	1			1027
							3413	4	12715	9							
*02	SHUT IN		90014	-0-	90014 B	1482051	3675	1	70240	3	N	12061	12193	1			895
							2832	4	13267	9							
*03	SHUT IN		75373	-0-	75373 B	1557424	4824	1	53592	3	N	10311	9958	1			1248
							5615	4	11342	9							
*04	SHUT IN		81096	-0-	81096 B	1638520	3077	1	62878	3	N	11126	10936	1			1438
							2902	4	12239	9							
05	SHUT IN		73676	-0-	73676 B	1712196	2824	1	56351	3	N	9836	10570	1			704
							3681	4	10820	9							
06	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	1712196					N	NO RPT					704

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9900 - 13246

01	6913	X	6514	-0-	-399 B	-0-	5983	2	333	4	N	180					515
							198	9									
02	6132	X	5680	-0-	-452 B	-0-	4150	2	1367	4	N	148	377	1			286
							163	9									
03	6789	X	6306	-0-	-483 B	-0-	6230	2	76	9	N	69					355
04	6814	X	6814	-0-	-0- B	-0-	6625	2	189	9	N	172	192	1			335
05	6634	X	6634	-0-	-0- B	-0-	6461	2	173	9	N	157	190	1			302
06	6300	X	6162	-0-	-138 B	-0-	5839	2	100	4	N	203	186	1			319
							223	9									

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	-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-

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	-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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					177
02	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	709	4	103	9	N	94					271
03	7232	X	7232	-0-	-0- B	-0-	7223	2	2	4	N	6					277
							7	9									
04	9023	X	9023	-0-	-0- B	-0-	8792	2	1	4	N	209	191	1			295
							230	9									
05	15615	X	15615	-0-	-0- B	-0-	15375	2	1	4	N	217	381	1			131
							239	9									
*06	8563	X	8563	-0-	-0- B	-0-	8231	2	127	4	N	186	181	1			136
							205	9									

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

01	67270	X	36372	-0-	-30898 B	-0-	30843	2	2556	4	N	2703	3420	1			415
							2973	9									
02	64309	X	64309	-0-	-0- B	-0-	50245	2	6200	4	N	7149	6883	1			681
							7864	9									
03	68030	X	68030	-0-	-0- B	-0-	59538	2	1104	4	N	6716	6487	1			910
							7388	9									
04	67748	X	67748	-0-	-0- B	-0-	61062	2	533	4	N	5594	5491	0			1013
							6153	9									
05	78035	X	78035	-0-	-0- B	-0-	72474	2	147	4	N	4922	4899	0			1036
							5414	9									
*06	74275	X	74275	-0-	-0- B	-0-	64049	2	5400	4	N	4387	4742	0			681
							4826	9									

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

01	48622	X	48622	-0-	-0- B	-0-	19389	2	23588	4	N	5132	5531	0	2	8	371
							5645	9									
02	45147	X	45147	-0-	-0- B	-0-	4437	2	35704	4	N	4551	4475	0			447
							5006	9									
03	49193	X	49193	-0-	-0- B	-0-	35728	2	8472	4	N	4539	4950	0	1	8	35
							4993	9									
04	50804	X	50804	-0-	-0- B	-0-	41865	2	3677	4	N	4784	4701	0			118
							5262	9									
05	50779	X	50779	-0-	-0- B	-0-	41247	2	4746	4	N	4351	4402	0			67
							4786	9									
*06	47881	X	47881	-0-	-0- B	-0-	35093	2	7946	4	N	4402	4462	0			7
							4842	9									

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

01	41850	X	31243	-0-	-10607 B	-0-	7561	2	18403	4	N	4799	947	0	3968	1	541
							5279	9					6	8			
02	38737	X	38737	-0-	-0- B	-0-	9892	2	23929	4	N	4469	4179	0	1	8	830
							4916	9									
03	53841	X	53841	-0-	-0- B	-0-	38962	2	9194	4	N	5168	5491	0	12	8	495
							5685	9									
04	44786	X	44786	-0-	-0- B	-0-	35943	2	3475	4	N	4880	4940	0			435
							5368	9									
05	41850	X	38694	-0-	-3156 B	-0-	15673	2	18097	4	N	4476	4482	0			429
							4924	9									
06	40500	X	29757	-0-	-10743 B	-0-	9931	2	16183	4	N	3312	3654	0			87
							3643	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52088	X	52088	-0-	-0- B	-0-	25252	2	16171	4	N	9695	9489	0	181	1	1081
							10665	9					5	8			
02	46955	X	46955	-0-	-0- B	-0-	15390	2	22632	4	N	8121	8203	0	2	8	997
							8933	9									
03	51135	X	51135	-0-	-0- B	-0-	31108	2	10832	4	N	8359	8450	0	2	8	904
							9195	9									
04	47477	X	47477	-0-	-0- B	-0-	23940	2	14763	4	N	7976	7981	0			899
							8774	9									
05	48653	X	48653	-0-	-0- B	-0-	35567	2	4582	4	N	7731	7752	0	1	8	877
							8504	9									
*06	45353	X	45353	-0-	-0- B	-0-	29371	2	7956	4	N	7296	7492	0			681
							8026	9									

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47027	X	46564	-0-	-463 B	-0-	17803	2	21363	4	N	6725	979	0	5829	1	696
							7398	9					1	8			
02	42476	X	39435	-0-	-3041 B	-0-	756	2	32554	4	N	5568	5276	0	1	8	987
							6125	9									
03	46283	X	43584	-0-	-2699 B	-0-	17318	2	19842	4	N	5840	6059	0	3	8	765
							6424	9									
04	45060	X	42166	-0-	-2894 B	-0-	21145	2	14641	4	N	5800	5786	0			779
							6380	9									
05	46562	X	41006	-0-	-5556 B	-0-	30584	2	4226	4	N	5633	5678	0			734
							6196	9									
06	45060	X	29811	-0-	-15249 B	-0-	14249	2	11303	4	N	3872	4156	0			450
							4259	9									

GEORGETTE STATE WELL #: 2H RRCID -> 277487 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8630 - 17996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130789	X	117048	-0-	-13741 B	-0-	103971	2	6540	4	N	5943	5976	1			39
							6537	9									
02	118132	X	85134	-0-	-32998 B	-0-	78723	2	2233	4	N	3798	3791	1			46
							4178	9									
03	130169	X	96107	-0-	-34062 B	-0-	87941	2	3468	4	N	4271	4227	1			90
							4698	9									
04	125970	X	91603	-0-	-34367 B	-0-	86541	2	320	4	N	4311	4123	0			278
							4742	9									
05	130169	X	92653	-0-	-37516 B	-0-	87870	2	285	4	N	4089	4021	0			346
							4498	9									
06	113280	X	93258	-0-	-20022 B	-0-	81526	2	7468	4	N	3876	4176	0			46
							4264	9									

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69178	X	69178	-0-	-0- B	-0-	56199	2	4804	4	N	7432	7635	1			637
							8175	9									
02	60742	X	60742	-0-	-0- B	-0-	54841	2	554	4	N	4861	5460	1			38
							5347	9									
03	65910	X	65910	-0-	-0- B	-0-	58883	2	418	4	N	6008	5600	0			446
							6609	9									
04	64500	X	64025	-0-	-475 B	-0-	57917	2	60	4	N	5498	5516	0			428
							6048	9									
05	66650	X	64283	-0-	-2367 B	-0-	58392	2	51	4	N	5309	5302	0			435
							5840	9									
06	64500	X	20741	-0-	-43759 B	-0-	18255	2	764	4	N	1565	1688	0			312
							1722	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	54219	X	53444	-0-	-775 B	-0-	47562	2	1069	4	N	4375	4496	1			461
							4813	9									
02	49261	X	49261	-0-	-0- B	-0-	44045	2	903	4	N	3921	3838	1			544
							4313	9									
03	54219	X	47931	-0-	-6288 B	-0-	41787	2	2250	4	N	3540	3454	1			630
							3894	9									
04	53131	X	53131	-0-	-0- B	-0-	48479	2	167	4	N	4077	3814	1			893
							4485	9									
05	54219	X	52080	-0-	-2139 B	-0-	47806	2	64	4	N	3827	3906	0			814
							4210	9									
06	52470	X	48477	-0-	-3993 B	-0-	43200	2	1467	4	N	3464	3704	0			574
							3810	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	75790	X	75790	-0-	-0- B	-0-	67278	2	1968	4	N	5949	5450	1			895
							6544	9									
02	62720	X	60933	-0-	-1787 B	-0-	54503	2	1357	4	N	4612	5238	1			269
							5073	9									
03	69440	X	53922	-0-	-15518 B	-0-	47382	2	2345	4	N	3814	3953	1			130
							4195	9									
04	67200	X	60688	-0-	-6512 B	-0-	55314	2	164	4	N	4736	3888	1			978
							5210	9									
05	69440	X	56726	-0-	-12714 B	-0-	47332	2	4522	4	N	4429	4651	0			756
							4872	9									
06	67200	X	56538	-0-	-10662 B	-0-	51004	2	1892	4	N	3311	3739	0			328
							3642	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	55533	X	55533	-0-	-0- B	-0-	24155	2	24952	4	N	5842	5834	1			23
							6426	9									
02	49763	X	49763	-0-	-0- B	-0-	39431	2	2892	4	N	6764	6695	1			92
							7440	9									
03	62976	X	62976	-0-	-0- B	-0-	52604	2	2795	4	N	6888	6885	0			95
							7577	9									
04	61363	X	61363	-0-	-0- B	-0-	51390	2	2646	4	N	6661	6647	0			109
							7327	9									
05	61611	X	61611	-0-	-0- B	-0-	51641	2	2571	4	N	6726	6762	0			73
							7399	9									
*06	62886	X	62886	-0-	-0- B	-0-	25195	2	30330	4	N	6692	6753	0			12
							7361	9									

WILLIAM FEE 32 WELL #: 1H RRCID -> 279059 COMPL. DATE 08/13/2015 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 9148 - 13636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63731	X	63731	-0-	-0- B	-0-	42141	2	8491	4	N	11908	1259	0	11042	1	607
							13099	9					5	8			
02	57940	X	57940	-0-	-0- B	-0-	43464	2	3267	4	N	10190	9868	0	3	8	926
							11209	9									
03	61451	X	61451	-0-	-0- B	-0-	48303	2	1696	4	N	10411	11152	0	6	8	179
							11452	9									
04	61733	X	61733	-0-	-0- B	-0-	46950	2	2651	4	N	11029	11013	0	1	8	194
							12132	9									
05	67281	X	67281	-0-	-0- B	-0-	51220	2	3520	4	N	11401	11537	0			58
							12541	9									
*06	64123	X	64123	-0-	-0- B	-0-	49077	2	2961	4	N	10986	11036	0			8
							12085	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	109975	X	109975	-0-	-0- B	-0-	88683	2	14730	4	N	5965	5962	1			682
							6562	9									
02	90094	X	90094	-0-	-0- B	-0-	78569	2	6017	4	N	5007	5127	1			562
							5508	9									
03	104471	X	104471	-0-	-0- B	-0-	93362	2	5685	4	N	4931	4688	1			805
							5424	9									
04	100601	X	100601	-0-	-0- B	-0-	91191	2	3758	4	N	5138	5064	1			879
							5652	9									
05	100106	X	100106	-0-	-0- B	-0-	93815	2	1052	4	N	4763	4768	0			874
							5239	9									
*06	96880	X	96880	-0-	-0- B	-0-	85835	2	6683	4	N	3965	4269	0			570
							4362	9									

JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

01	66161	X	66161	-0-	-0- B	-0-	27244	2	24846	4	N	12792	12481	0	5	8	1004
							14071	9									
02	60285	X	60285	-0-	-0- B	-0-	29900	2	18287	4	N	10998	10839	0			1163
							12098	9									
03	62471	X	62471	-0-	-0- B	-0-	31290	2	19424	4	N	10688	11412	0	4	8	435
							11757	9									
04	59299	X	59299	-0-	-0- B	-0-	45469	2	2280	4	N	10500	10504	0			431
							11550	9									
05	61008	X	56918	-0-	-4090 B	-0-	44253	2	1559	4	N	10096	10055	0			472
							11106	9									
06	59040	X	51085	-0-	-7955 B	-0-	36449	2	4715	4	N	9019	9405	0			86
							9921	9									

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

01	100545	X	100545	-0-	-0- B	-0-	67630	2	15554	4	N	15783	15892	1	1	8	1037
							17361	9									
02	73791	X	73791	-0-	-0- B	-0-	57185	2	2000	4	N	13278	13455	1			860
							14606	9									
03	98499	X	98499	-0-	-0- B	-0-	79664	2	1816	4	N	15472	15330	0			1002
							17019	9									
04	103251	X	103251	-0-	-0- B	-0-	81558	2	4202	4	N	15901	15881	0			1022
							17491	9									
05	122062	X	122062	-0-	-0- B	-0-	93950	2	7496	4	N	18742	18654	0			1110
							20616	9									
*06	117840	X	117840	-0-	-0- B	-0-	87272	2	11662	4	N	17187	17612	0			685
							18906	9									

ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

01	64883	X	63228	-0-	-1655 B	-0-	39179	2	12679	4	N	10336	10683	0	4	8	719
							11370	9									
02	56998	X	56998	-0-	-0- B	-0-	33922	2	12872	4	N	9276	9168	0	3	8	824
							10204	9									
03	65720	X	61989	-0-	-3731 B	-0-	43773	2	7363	4	N	9866	9822	0	2	8	866
							10853	9									
04	63600	X	60863	-0-	-2737 B	-0-	49445	2	1055	4	N	9421	9382	0			905
							10363	9									
05	65720	X	61404	-0-	-4316 B	-0-	50338	2	1038	4	N	9116	9181	0			840
							10028	9									
06	61200	X	56870	-0-	-4330 B	-0-	45007	2	2718	4	N	8314	8673	0			481
							9145	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ROXANNE FEE 46 WELL #: 1H RRCID -> 279347 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9756 - 14633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73778	X	73778	-0-	-0-	B	-0-	44552	2	16213	4	N	11830	12153	0	5	8	591
								13013	9									
02	67987	X	67987	-0-	-0-	B	-0-	41610	2	14496	4	N	10801	10783	0	8	8	601
								11881	9									
03	67333	X	67333	-0-	-0-	B	-0-	54795	2	501	4	N	10943	11012	0	3	8	529
								12037	9									
04	63357	X	63357	-0-	-0-	B	-0-	50500	2	1776	4	N	10074	9968	0			635
								11081	9									
05	65016	X	65016	-0-	-0-	B	-0-	52337	2	1782	4	N	9906	9940	0			601
								10897	9									
06	62250	X	59806	-0-	-2444	B	-0-	48426	2	1610	4	N	8882	9186	0			297
								9770	9									

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	58584	X	58584	-0-	-0-	B	-0-	36707	2	9809	4	N	10971	10909	0	4	8	1077
								12068	9									
02	53044	X	53044	-0-	-0-	B	-0-	39130	2	3064	4	N	9864	9603	0	8	8	1330
								10850	9									
03	55467	X	55467	-0-	-0-	B	-0-	40852	2	4073	4	N	9584	10202	0	5	8	707
								10542	9									
04	52279	X	52279	-0-	-0-	B	-0-	39799	2	2853	4	N	8752	8926	0			533
								9627	9									
05	52669	X	52482	-0-	-187	B	-0-	42189	2	777	4	N	8651	8315	0	1	8	868
								9516	9									
06	50970	X	47980	-0-	-2990	B	-0-	37976	2	1786	4	N	7471	8238	0			101
								8218	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	75328	X	75328	-0-	-0-	B	-0-	44043	2	21389	4	N	8996	9443	1			533
								9896	9									
02	63158	X	63158	-0-	-0-	B	-0-	33297	2	21389	4	N	7702	7654	1			581
								8472	9									
03	81748	X	81748	-0-	-0-	B	-0-	70963	2	1363	4	N	8565	8467	0			679
								9422	9									
04	79900	X	79900	-0-	-0-	B	-0-	70151	2	1470	4	N	7526	7587	0			618
								8279	9									
05	87079	X	87079	-0-	-0-	B	-0-	76028	2	2128	4	N	8112	8027	0			703
								8923	9									
*06	81001	X	81001	-0-	-0-	B	-0-	64036	2	9170	4	N	7086	7482	0			307
								7795	9									

STATE MIKE 3 WELL #: 1H RRCID -> 279777 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9574 - 13998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87017	X	86454	-0-	-563	B	-0-	75134	2	2476	4	N	8040	8173	1	3	8	511
								8844	9									
02	78596	X	74528	-0-	-4068	B	-0-	63377	2	3382	4	N	7063	7078	1	3	8	493
								7769	9									
03	87017	X	78954	-0-	-8063	B	-0-	70545	2	790	4	N	6926	6515	1	1	8	903
								7619	9									
04	84210	X	76449	-0-	-7761	B	-0-	68044	2	861	4	N	6858	6932	1			829
								7544	9									
05	87017	X	75953	-0-	-11064	B	-0-	68404	2	740	4	N	6190	6162	0			857
								6809	9									
06	83670	X	70844	-0-	-12826	B	-0-	61912	2	2978	4	N	5413	5491	0			779
								5954	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	77152	X	77152	-0-	-0-	B	-0-	66560	2	2542	4	N	7318	7233	1	2	8	818
								8050	9									
02	68740	X	64805	-0-	-3935	B	-0-	54464	2	3289	4	N	6411	6513	1	3	8	713
								7052	9									
03	76105	X	75484	-0-	-621	B	-0-	66517	2	1600	4	N	6697	6358	1	2	8	1050
								7367	9									
04	73650	X	71268	-0-	-2382	B	-0-	63059	2	1177	4	N	6393	6454	0			989
								7032	9									
05	76105	X	70228	-0-	-5877	B	-0-	62106	2	1871	4	N	5683	5740	0	1	8	931
								6251	9									
06	73650	X	66511	-0-	-7139	B	-0-	58400	2	2271	4	N	5309	5522	0			718
								5840	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	122296	X	122296	-0-	-0-	B	-0-	85247	2	20275	4	N	15249	15189	1	4	8	895
								16774	9									
02	95782	X	95782	-0-	-0-	B	-0-	62683	2	17557	4	N	14129	14309	1			715
								15542	9									
03	107211	X	107211	-0-	-0-	B	-0-	78859	2	13639	4	N	13375	13256	0			834
								14713	9									
04	91230	X	55291	-0-	-35939	B	-0-	40472	2	7471	4	N	6680	6711	0			803
								7348	9									
05	94271	X	93817	-0-	-454	B	-0-	54975	2	24763	4	N	12799	12744	0			858
								14079	9									
*06	121439	X	121439	-0-	-0-	B	-0-	54250	2	50214	4	N	15432	15788	0			502
								16975	9									

CLIFF FEE 4 WELL #: 1H RRCID -> 279788 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9756 - 17554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114060	X	114060	-0-	-0-	B	-0-	56926	2	38536	4	N	16907	17679	1	5	8	132
								18598	9									
02	99516	X	99516	-0-	-0-	B	-0-	78873	2	4535	4	N	14644	14749	1			27
								16108	9									
03	106324	X	106324	-0-	-0-	B	-0-	83787	2	4665	4	N	16247	15960	0			314
								17872	9									
04	96601	X	96601	-0-	-0-	B	-0-	74997	2	6202	4	N	14002	14049	0			267
								15402	9									
05	119183	X	119183	-0-	-0-	B	-0-	81356	2	18116	4	N	17919	17963	0			223
								19711	9									
*06	120537	X	120537	-0-	-0-	B	-0-	37074	2	63387	4	N	18251	18471	0			3
								20076	9									

MOTHER FEE 28 WELL #: 1H RRCID -> 279887 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9750 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72702	X	72702	-0-	-0-	B	-0-	4793	2	53429	4	N	13164	13567	0			871
								14480	9									
02	66550	X	66550	-0-	-0-	B	-0-	32395	2	21670	4	N	11350	11220	0			1001
								12485	9									
03	72401	X	72401	-0-	-0-	B	-0-	58523	2	928	4	N	11773	11846	0			928
								12950	9									
04	69269	X	69269	-0-	-0-	B	-0-	56459	2	582	4	N	11116	10980	0			1064
								12228	9									
05	69060	X	69060	-0-	-0-	B	-0-	57153	2	377	4	N	10482	10604	0			942
								11530	9									
*06	64038	X	64038	-0-	-0-	B	-0-	51798	2	1480	4	N	9782	10011	0			713
								10760	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

01	91357 X	73258	-0-	-18099 B	-0-	50296	2	11729	4	N	10212	10161	0	1	8	1404
						11233	9									
02	73052 X	66787	-0-	-6265 B	-0-	50620	2	6436	4	N	8846	8934	0			1316
						9731	9									
03	80941 X	72208	-0-	-8733 B	-0-	59379	2	3323	4	N	8642	9408	0			550
						9506	9									
04	78330 X	70346	-0-	-7984 B	-0-	57590	2	2571	4	N	9259	9158	0			651
						10185	9									
05	80941 X	68064	-0-	-12877 B	-0-	57321	2	1646	4	N	8270	8362	0			559
						9097	9									
06	71550 X	61854	-0-	-9696 B	-0-	53389	2	429	4	N	7305	7616	0			248
						8036	9									

DOUBLE C SWD WELL #: 2 RRCID -> 280804 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2728 - 4718

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-

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

01	27218 X	1171	-0-	-26047 B	-0-	461	1	604	4	N	96	52	8			406
						106	9									
02	27412 X	25283	-0-	-2129 B	-0-	1604	1	13453	2	N	4155	2303	1	871	8	1387
						5655	4	4571	9							
03	30349 X	20289	-0-	-10060 B	-0-	4204	1	11307	2	N	2100	2929	1	312	8	246
						2468	4	2310	9							
04	21420 X	13128	-0-	-8292 B	-0-	2460	1	5930	2	N	185	19	8			412
						4534	4	204	9							
05	27993 X	1926	-0-	-26067 B	-0-	342	1	1315	2	N	165	186	1	42	8	349
						87	4	182	9							
06	27090 X	237	-0-	-26853 B	-0-	20	1	70	2	N	45	184	1	14	8	196
						97	4	50	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280639 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9728 - 16717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106206	X	70647	-0-	-35559 B	-0-	2318	1	37401	2	N	10206	10832	1	116	8	1054
							19701	4	11227	9							
02	95928	X	73066	-0-	-22862 B	-0-	2162	1	50938	2	N	9968	9791	1	35	8	1196
							9001	4	10965	9							
03	100130	X	84004	-0-	-16126 B	-0-	2533	1	60618	2	N	12198	11651	1	22	8	1721
							7435	4	13418	9							
04	89790	X	75395	-0-	-14395 B	-0-	2225	1	55641	2	N	10440	10811	1			1350
							6045	4	11484	9							
05	82615	X	61915	-0-	-20700 B	-0-	2892	1	43023	2	N	8902	8924	1	39	8	1289
							6208	4	9792	9							
06	81300	X	64187	-0-	-17113 B	-0-	3386	1	46888	2	N	9227	9091	1	19	8	1406
							3763	4	10150	9							

AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41540	X	5378	-0-	-36162 B	-0-	2171	1	2843	4	N	331	391	1	32	8	728
							364	9									
02	32676	X	27776	-0-	-4900 B	-0-	1954	1	16389	2	N	2313	1338	1	920	8	783
							6889	4	2544	9							
03	36146	X	19938	-0-	-16208 B	-0-	4318	1	11614	2	N	1337	1607	1	241	8	272
							2535	4	1471	9							
04	25980	X	20525	-0-	-5455 B	-0-	3571	1	8607	2	N	1605	1480	1	23	8	374
							6581	4	1766	9							
05	30752	X	14031	-0-	-16721 B	-0-	2520	1	9694	2	N	1066	924	1	36	8	480
							644	4	1173	9							
06	29760	X	15272	-0-	-14488 B	-0-	1465	1	5188	2	N	1288	1476	1	63	8	229
							7202	4	1417	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	81335	-0-	81335 B	509709	4728	1	41274	2	N	12367	13348	1	115	8	1433
							21729	4	13604	9							
02	0	W	86271	-0-	86271 B	595980	6708	1	53297	2	N	12553	11784	1	10	8	2192
							12458	4	13808	9							
03	686029	X	90049	-0-	-595980 B	-0-	6402	1	62765	2	N	13352	14543	1	12	8	989
							6195	4	14687	9							
04	89760	X	81532	-0-	-8228 B	-0-	7006	1	49423	2	N	11364	11335	1			1018
							12603	4	12500	9							
05	95511	X	82819	-0-	-12692 B	-0-	4682	1	59504	2	N	11436	11257	1	40	8	1157
							6053	4	12580	9							
06	92430	X	77852	-0-	-14578 B	-0-	4484	1	58504	2	N	10500	10367	1	15	8	1275
							3314	4	11550	9							

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	109851	-0-	109851 B	492387	22444	1	76591	2	N	9833	10280	1	76	8	1607
							10816	9									
02	581170	X	88783	-0-	-492387 B	-0-	4692	1	65696	2	N	7045	7542	1			1110
							10645	4	7750	9							
03	125705	X	86296	-0-	-39409 B	-0-	5637	1	71538	2	N	7880	7707	1			1283
							453	4	8668	9							
04	121650	X	71638	-0-	-50012 B	-0-	4940	1	55175	2	N	6344	6721	1			906
							4545	4	6978	9							
05	125705	X	73097	-0-	-52608 B	-0-	6968	1	59337	2	N	6072	5887	1	20	8	1071
							113	4	6679	9							
06	106320	X	59096	-0-	-47224 B	-0-	4275	1	37131	2	N	4972	4998	1	5	8	1040
							12221	4	5469	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47957	X	21964	-0-	-25993 B	-0-	2425	1	12590	2	N	1542	1946	1	48	8	891
							5253	4	1696	9							
02	43316	X	-0-	-0-	-43316 B	-0-					N	4	3	8			892
03	47957	X	14935	-0-	-33022 B	-0-	3387	1	6659	2	N	1109	1467	1	4	8	530
							3669	4	1220	9							
04	35910	X	10514	-0-	-25396 B	-0-	2664	1	4979	2	N	865	917	1			478
							1919	4	952	9							
05	37107	X	18985	-0-	-18122 B	-0-	1294	1	11877	2	N	2974	2405	1	22	8	1025
							2543	4	3271	9							
*06	55222	X	55222	-0-	-0- B	-0-	2669	1	27104	2	N	5544	5372	1	17	8	1180
							19351	4	6098	9							

THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 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-

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HH SW 3 WELL #: 6HD RRCID -> 281560 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 7624 PERF.10309 - 15039

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9232 - 14268

01	196310	X	196310	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	182569	3	Y	11472	11458	1		95
								12619	9								
02	152979	X	152979	-0-	-0-	B	-0-	833	1	143224	3	Y	8111	8116	1		90
								8922	9								
*03	172831	X	172831	-0-	-0-	B	-0-	163744	3	9087	9	Y	8261	8268	0		83
*04	174850	X	174850	-0-	-0-	B	-0-	166313	3	8537	9	Y	7761	7777	0		67
*05	124566	X	124566	-0-	-0-	B	-0-	286	1	118606	3	Y	5158	5181	0		44
								5674	9								
*06	137521	X	137521	-0-	-0-	B	-0-	131243	3	6278	9	Y	5707	5715	0		36

HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	206729 X	206729	-0-	-0- B	-0-	191505	3	15224	9	Y	13840	13845	1			116
02	154358 X	154358	-0-	-0- B	-0-	144012	3	10346	9	Y	9405	9416	1			105
*03	192674 X	192674	-0-	-0- B	-0-	180698	3	11976	9	Y	10887	10879	1			113
*04	222409 X	222409	-0-	-0- B	-0-	210924	3	11485	9	Y	10441	10463	1			91
*05	112836 X	112836	-0-	-0- B	-0-	256	1	106128	3	Y	5865	5903	1			53
						6452	9									
*06	120833 X	120833	-0-	-0- B	-0-	113825	3	7008	9	Y	6371	6384	1			40

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

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-

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

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-

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

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-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260328 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10022 - 14081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4643	-0-	-193 B	-0-	4329	3	314	9	N	285	364	1			101
02	4368	X	3908	-0-	-460 B	-0-	3680	3	228	9	N	207	184	1			124
03	5797	X	3951	-0-	-1846 B	-0-	3761	3	190	9	N	173	186	1	1	8	110
04	5610	X	3910	-0-	-1700 B	-0-	3755	3	155	9	N	141	1	8			250
05	5797	X	4176	-0-	-1621 B	-0-	4020	3	156	9	N	142	188	1	1	8	203
06	4500	X	4071	-0-	-429 B	-0-	3930	3	141	9	N	128	150	1	1	8	180

DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

01	7006	X	3241	-0-	-3765 B	-0-	81	1	3088	3	N	65					202
							72	9									
02	6440	X	6423	-0-	-17 B	-0-	6295	3	128	9	N	116	1	8			317
03	7793	X	7793	-0-	-0- B	-0-	7636	3	157	9	N	143	190	1	2	8	268
04	6954	X	6954	-0-	-0- B	-0-	6807	3	147	9	N	134	187	1			215
05	7103	X	7103	-0-	-0- B	-0-	6952	3	151	9	N	137	191	1	4	8	157
06	7530	X	6738	-0-	-792 B	-0-	6607	3	131	9	N	119	3	8			273

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

01	16337	X	6592	-0-	-9745 B	-0-	44	1	6453	3	N	86	1	8			310
							95	9									
02	13748	X	4383	-0-	-9365 B	-0-	4302	3	81	9	N	74	185	1	1	8	198
03	17332	X	17332	-0-	-0- B	-0-	17147	3	185	9	N	168	180	1	7	8	179
04	14730	X	13817	-0-	-913 B	-0-	13653	3	164	9	N	149	188	1	6	8	134
05	13357	X	13357	-0-	-0- B	-0-	13162	3	195	9	N	177	189	1	8	8	114
06	16770	X	14148	-0-	-2622 B	-0-	13969	3	179	9	N	163	188	1	5	8	84

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

01	13795	X	6321	-0-	-7474 B	-0-	26	1	6214	3	Y	74	67	1	1	8	93
							81	9									
02	12460	X	4097	-0-	-8363 B	-0-	4061	3	36	9	Y	33					126
03	13135	X	13135	-0-	-0- B	-0-	13069	3	66	9	Y	60	65	1	3	8	118
04	12030	X	9262	-0-	-2768 B	-0-	9198	3	64	9	Y	58	58	1			118
05	11966	X	7928	-0-	-4038 B	-0-	7862	3	66	9	Y	60	90	1	1	8	87
06	12720	X	6088	-0-	-6632 B	-0-	6025	3	63	9	Y	57	46	1			98

DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

01	2150	X	2150	-0-	-0- B	-0-	1836	3	314	9	N	285	160	1	2	8	290
02	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	2058	3	205	9	N	186	163	1	1	8	312
03	2325	X	2325	-0-	-0- B	-0-	2130	3	195	9	N	177	196	1			293
04	2191	X	2191	-0-	-0- B	-0-	2070	3	121	9	N	110	183	1			220
05	2511	X	2196	-0-	-315 B	-0-	2124	3	72	9	N	65	183	1	1	8	101
06	2430	X	2039	-0-	-391 B	-0-	1978	3	61	9	N	55					156

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

01	11408	X	10496	-0-	-912 B	-0-	9874	3	622	9	N	565	365	1	1	8	363
02	10304	X	9365	-0-	-939 B	-0-	8820	3	545	9	N	495	557	1	5	8	296
03	11408	X	10721	-0-	-687 B	-0-	10126	3	595	9	N	541	553	1	4	8	280
04	10710	X	10206	-0-	-504 B	-0-	9589	3	617	9	N	561	547	1	5	8	289
05	11067	X	10812	-0-	-255 B	-0-	10230	3	582	9	N	529	553	1	5	8	260
06	10380	X	10025	-0-	-355 B	-0-	9490	3	535	9	N	486	554	1	4	8	188

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880 X	13782	-0-	-1098 B	-0-	13580	3	202	9	N	184	181	1	1	8	151
02	13356 X	11655	-0-	-1701 B	-0-	11437	3	218	9	N	198	1	8			348
03	14415 X	13179	-0-	-1236 B	-0-	12973	3	206	9	N	187	187	1	2	8	346
04	13740 X	12211	-0-	-1529 B	-0-	12045	3	166	9	N	151	368	1			129
05	14167 X	12710	-0-	-1457 B	-0-	12532	3	178	9	N	162	190	1	2	8	99
06	13350 X	12242	-0-	-1108 B	-0-	12081	3	161	9	N	146	154	1	3	8	88

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

01	21607 X	20053	-0-	-1554 B	-0-	18630	3	1423	9	N	1294	1110	1	1	8	367
02	19404 X	17884	-0-	-1520 B	-0-	16637	3	1247	9	N	1134	1264	1	7	8	230
03	21390 X	20309	-0-	-1081 B	-0-	18981	3	1328	9	N	1207	1290	1	6	8	141
04	20070 X	19265	-0-	-805 B	-0-	17989	3	1276	9	N	1160	1097	1	6	8	198
05	20834 X	20834	-0-	-0- B	-0-	19606	3	1228	9	N	1116	1077	1	6	8	231
06	19650 X	19267	-0-	-383 B	-0-	18012	3	1255	9	N	1141	1093	1	7	8	272

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

01	26598 X	24499	-0-	-2099 B	-0-	22306	3	2193	9	N	1994	2021	1	6	8	289
02	23047 X	23047	-0-	-0- B	-0-	20829	3	2218	9	N	2016	2027	1	21	8	257
03	24986 X	24697	-0-	-289 B	-0-	22233	3	2464	9	N	2240	2228	1	18	8	251
04	24180 X	23636	-0-	-544 B	-0-	21542	3	2094	9	N	1904	1858	1	21	8	276
05	25513 X	24192	-0-	-1321 B	-0-	21920	3	2272	9	N	2065	2041	1	17	8	283
06	24690 X	23504	-0-	-1186 B	-0-	21400	3	2104	9	N	1913	1828	1	15	8	353

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

01	16864 X	15717	-0-	-1147 B	-0-	14789	3	928	9	N	844	920	1	2	8	217
02	15232 X	14234	-0-	-998 B	-0-	13400	3	834	9	N	758	739	1	8	8	228
03	16120 X	15889	-0-	-231 B	-0-	14986	3	903	9	N	821	921	1	8	8	120
04	15690 X	15690	-0-	-0- B	-0-	14771	3	919	9	N	835	737	1	13	8	205
05	16282 X	16282	-0-	-0- B	-0-	15355	3	927	9	N	843	743	1	11	8	294
06	15390 X	15258	-0-	-132 B	-0-	14357	3	901	9	N	819	899	1	12	8	202

MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

01	16554 X	14080	-0-	-2474 B	-0-	12954	3	1126	9	N	1024	968	1	1	8	137
02	14308 X	12434	-0-	-1874 B	-0-	11449	3	985	9	N	895	865	1	5	8	162
03	15748 X	14878	-0-	-870 B	-0-	13786	3	1092	9	N	993	1073	1	6	8	76
04	14220 X	13642	-0-	-578 B	-0-	12561	3	1	4	N	982	933	1	6	8	119
						1080	9									
05	14415 X	13984	-0-	-431 B	-0-	12980	3	1	4	N	912	896	1	6	8	129
						1003	9									
06	14400 X	13960	-0-	-440 B	-0-	12978	3	1	4	N	892	897	1	5	8	119
						981	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

01	18096 X	18096	-0-	-0- B	-0-	1296	1	15823	3	Y	883	852	0			96
						6	4	971	9							
02	15708 X	14114	-0-	-1594 B	-0-	16	1	13102	3	Y	696	709	0	3	8	80
						230	4	766	9							
03	17887 X	17088	-0-	-799 B	-0-	275	1	15665	3	Y	1024	977	0			127
						22	4	1126	9							
04	17520 X	16864	-0-	-656 B	-0-	894	1	14976	3	Y	897	899	0	5	8	120
						7	4	987	9							
05	18104 X	17311	-0-	-793 B	-0-	918	1	15522	3	Y	789	754	0	5	8	150
						3	4	868	9							
06	17520 X	16375	-0-	-1145 B	-0-	909	1	14434	3	Y	802	899	0	4	8	49
						150	4	882	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15531	X	14213	-0-	-1318 B	-0-	13308	3	905	9	N	823	862	1	1	8	91
02	13664	X	12616	-0-	-1048 B	-0-	11824	3	792	9	N	720	671	1	6	8	134
03	14694	X	14536	-0-	-158 B	-0-	13652	3	884	9	N	804	845	1	4	8	89
04	13950	X	13588	-0-	-362 B	-0-	12805	3	783	9	N	712	683	1	5	8	113
05	14198	X	13065	-0-	-1133 B	-0-	12259	3	4	4	N	729	696	1	5	8	141
							802	9									
06	14070	X	13339	-0-	-731 B	-0-	12573	3	23	4	N	675	704	1	4	8	108
							743	9									

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 14674

01	20454	X	20454	-0-	-0- B	-0-	19775	3	679	9	N	617	583	1	1	8	150
02	17942	X	17942	-0-	-0- B	-0-	17386	3	556	9	N	505	449	1	3	8	203
03	20863	X	19587	-0-	-1276 B	-0-	19004	3	583	9	N	530	622	1	3	8	108
04	20190	X	19043	-0-	-1147 B	-0-	18467	3	576	9	N	524	409	1	4	8	219
05	20863	X	19422	-0-	-1441 B	-0-	18871	3	551	9	N	501	533	1	1	8	186
06	19800	X	18178	-0-	-1622 B	-0-	17620	3	558	9	N	507	382	1	3	8	308

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

01	12927	X	11746	-0-	-1181 B	-0-	10890	3	1	4	Y	777	730	1	1	8	197
							855	9									
02	11340	X	10480	-0-	-860 B	-0-	9776	3	1	4	Y	639	675	1	3	8	158
							703	9									
03	11935	X	11723	-0-	-212 B	-0-	10967	3	756	9	Y	687	674	1	4	8	167
04	11550	X	10376	-0-	-1174 B	-0-	10133	3	243	9	Y	221	206	1	6	8	176
05	11935	X	11168	-0-	-767 B	-0-	10433	3	1	4	Y	667	666	1	7	8	170
							734	9									
06	11370	X	10711	-0-	-659 B	-0-	10022	3	689	9	Y	626	651	1	4	8	141

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

01	13485	X	12446	-0-	-1039 B	-0-	11570	3	876	9	N	796	738	1	1	8	456
02	12180	X	10901	-0-	-1279 B	-0-	10186	3	715	9	N	650	538	1	7	8	561
03	13485	X	12336	-0-	-1149 B	-0-	11551	3	785	9	N	714	753	1	6	8	516
04	12960	X	12133	-0-	-827 B	-0-	11348	3	785	9	N	714	737	1	7	8	486
05	13392	X	12582	-0-	-810 B	-0-	11848	3	734	9	N	667	744	1	8	8	401
*06	12211	X	12211	-0-	-0- B	-0-	11263	3	948	9	N	862	932	1	8	8	323

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

01	15252	X	14137	-0-	-1115 B	-0-	12953	3	1184	9	N	1076	741	1	1	8	450
02	13776	X	13208	-0-	-568 B	-0-	12105	3	1103	9	N	1003	1298	1	5	8	150
03	14942	X	14885	-0-	-57 B	-0-	13701	3	1184	9	N	1076	927	1	5	8	294
04	14460	X	12656	-0-	-1804 B	-0-	11641	3	1015	9	N	923	910	1	5	8	302
05	14632	X	14034	-0-	-598 B	-0-	12904	3	1130	9	N	1027	927	1	6	8	396
06	14400	X	13796	-0-	-604 B	-0-	12721	3	1075	9	N	977	1109	1	4	8	260

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11966	X	11777	-0-	-189 B	-0-	10732	3	1045	9	N	950	924	1	1	8	264
02	10808	X	10311	-0-	-497 B	-0-	9444	3	867	9	N	788	734	1	5	8	313
03	11966	X	11532	-0-	-434 B	-0-	10529	3	1003	9	N	912	921	1	4	8	300
04	11400	X	10433	-0-	-967 B	-0-	9566	3	867	9	N	788	916	1	6	8	166
05	11955	X	11955	-0-	-0- B	-0-	10917	3	37	4	N	910	923	1	5	8	148
							1001	9									
*06	11549	X	11549	-0-	-0- B	-0-	10569	3	980	9	N	891	736	1	3	8	300

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

01	24025	X	21520	-0-	-2505 B	-0-	6	1	20447	3	N	970	910	1	1	8	246
							1067	9									
02	20776	X	19491	-0-	-1285 B	-0-	14	1	18597	3	N	800	923	1	3	8	120
							880	9									
03	23002	X	22351	-0-	-651 B	-0-	27	1	21167	3	N	1052	918	1	3	8	251
							1157	9									
04	21284	X	21284	-0-	-0- B	-0-	45	1	20223	3	N	924	738	1	4	8	433
							1016	9									
05	21979	X	21716	-0-	-263 B	-0-	45	1	20691	3	N	891	1102	1	5	8	217
							980	9									
06	21630	X	20742	-0-	-888 B	-0-	60	1	19715	3	N	879	885	1	4	8	207
							967	9									

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

01	37851	X	35502	-0-	-2349 B	-0-	3	1	33193	3	N	2096	2115	1	3	8	160
							2306	9									
02	33852	X	30931	-0-	-2921 B	-0-	28742	3	2189	9	N	1990	1770	1	10	8	370
03	36704	X	35467	-0-	-1237 B	-0-	33676	3	1791	9	N	1628	1845	1	8	8	145
04	35190	X	32922	-0-	-2268 B	-0-	30831	3	2091	9	N	1901	1841	1	12	8	193
05	36053	X	33423	-0-	-2630 B	-0-	31442	3	1981	9	N	1801	1730	1	10	8	254
06	34350	X	33113	-0-	-1237 B	-0-	31189	3	1924	9	N	1749	1852	1	11	8	140

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

01	25079	X	17780	-0-	-7299 B	-0-	17347	3	433	9	N	394	174	1	13	8	338
02	22652	X	17150	-0-	-5502 B	-0-	16614	3	536	9	N	487	558	1	2	8	265
03	24986	X	21170	-0-	-3816 B	-0-	20469	3	701	9	N	637	602	1	4	8	296
04	23040	X	20380	-0-	-2660 B	-0-	19731	3	649	9	N	590	572	1	4	8	310
05	22444	X	21078	-0-	-1366 B	-0-	20423	3	655	9	N	595	748	1	3	8	154
06	20490	X	19689	-0-	-801 B	-0-	19072	3	617	9	N	561	525	1	3	8	187

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

01	13485	X	13446	-0-	-39 B	-0-	12488	3	958	9	Y	871	864	1	1	8	74
02	13359	X	13359	-0-	-0- B	-0-	12610	3	749	9	Y	681	706	1	2	8	47
03	14906	X	14906	-0-	-0- B	-0-	14081	3	825	9	Y	750	735	1	3	8	59
04	13436	X	13436	-0-	-0- B	-0-	12652	3	784	9	Y	713	677	1	3	8	92
05	14787	X	14383	-0-	-404 B	-0-	13536	3	847	9	Y	770	793	1	3	8	66
06	14430	X	13570	-0-	-860 B	-0-	12865	3	705	9	Y	641	648	1	3	8	56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	16884 X	16884	-0-	-0- B	-0-	15554	3	1330	9	N	1209	1095	1	2	8	427
02	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	13740	3	1268	9	N	1153	1113	1	10	8	457
03	17201 X	17201	-0-	-0- B	-0-	15970	3	1231	9	N	1119	1158	1	9	8	409
04	16350 X	16316	-0-	-34 B	-0-	22	1	15163	3	N	1028	1073	1	13	8	351
						1131	9									
05	16895 X	16701	-0-	-194 B	-0-	57	1	15465	3	N	1072	1146	1	10	8	267
						1179	9									
06	16650 X	16100	-0-	-550 B	-0-	54	1	14913	3	N	1030	1183	1	11	8	103
						1133	9									

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

01	17732 X	16513	-0-	-1219 B	-0-	14527	3	1391	4	N	541	556	1	1	8	177
						595	9									
02	15848 X	14671	-0-	-1177 B	-0-	13974	3	184	4	N	466	362	1	1	8	280
						513	9									
03	17484 X	15955	-0-	-1529 B	-0-	14745	3	669	4	N	492	556	1	2	8	214
						541	9									
04	16530 X	15088	-0-	-1442 B	-0-	14136	3	437	4	N	468	379	1			303
						515	9									
05	16833 X	15467	-0-	-1366 B	-0-	14761	3	209	4	N	452	374	1	2	8	379
						497	9									
06	15990 X	14678	-0-	-1312 B	-0-	13748	3	470	4	N	418	567	1	2	8	228
						460	9									

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

01	23862 X	23862	-0-	-0- B	-0-	22618	3	180	4	N	967	936	1	1	8	345
						1064	9									
02	21157 X	21157	-0-	-0- B	-0-	19937	3	314	4	N	824	948	1	5	8	216
						906	9									
03	23451 X	23451	-0-	-0- B	-0-	22469	3	65	4	N	834	748	1	5	8	297
						917	9									
04	23379 X	23379	-0-	-0- B	-0-	22467	3	44	4	N	789	745	1	6	8	335
						868	9									
05	23870 X	23475	-0-	-395 B	-0-	22566	3	4	4	N	823	555	1	6	8	597
						905	9									
06	23100 X	22273	-0-	-827 B	-0-	21120	3	311	4	N	765	1126	1	4	8	232
						842	9									

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

01	17422 X	16986	-0-	-436 B	-0-	14793	3	1338	4	N	777	743	1	1	8	277
						855	9									
02	15736 X	15306	-0-	-430 B	-0-	14323	3	204	4	N	708	743	1	5	8	237
						779	9									
03	17329 X	16678	-0-	-651 B	-0-	14975	3	891	4	N	738	745	1	6	8	224
						812	9									
04	16770 X	15868	-0-	-902 B	-0-	14251	3	814	4	N	730	557	1	6	8	391
						803	9									
05	17112 X	16175	-0-	-937 B	-0-	14950	3	465	4	N	691	730	1	6	8	346
						760	9									
06	16440 X	15332	-0-	-1108 B	-0-	13919	3	708	4	N	641	748	1	4	8	235
						705	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	21731	X	20204	-0-	-1527 B	-0-	34	1	18573	3	Y	1289	1105	1			400
							179	4	1418	9							
02	17864	X	17707	-0-	-157 B	-0-	26	1	15920	3	Y	1080	1118	1	8	8	354
							573	4	1188	9							
03	18791	X	18791	-0-	-0- B	-0-	15	1	17522	3	Y	1093	1115	1			332
							52	4	1202	9							
04	19560	X	18778	-0-	-782 B	-0-	53	1	17440	3	Y	1113	916	1	9	8	520
							61	4	1224	9							
05	20212	X	18707	-0-	-1505 B	-0-	55	1	17384	3	Y	1126	1278	1	8	8	360
							29	4	1239	9							
06	19560	X	18706	-0-	-854 B	-0-	37	1	17062	3	Y	1080	1116	1	8	8	316
							419	4	1188	9							

SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

01	2852	X	-0-	-0-	-2852 B	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
02	2576	X	-0-	-0-	-2576 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674 B	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620 B	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93 B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	454	X	454	-0-	-0- B	-0-	9	1	342	3	Y	-0-					-0-
							103	4									

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

01	17825	X	16382	-0-	-1443 B	-0-	125	1	14893	3	N	543	371	1	1	8	278
							767	4	597	9							
02	15988	X	14127	-0-	-1861 B	-0-	101	1	12440	3	N	475	366	1	3	8	384
							1063	4	523	9							
03	17422	X	15261	-0-	-2161 B	-0-	104	1	14271	3	N	494	558	1	2	8	318
							343	4	543	9							
04	16620	X	14878	-0-	-1742 B	-0-	119	1	12411	3	N	476	359	1	4	8	431
							1824	4	524	9							
05	16678	X	15507	-0-	-1171 B	-0-	116	1	13784	3	N	483	377	1	3	8	534
							1076	4	531	9							
06	15840	X	14419	-0-	-1421 B	-0-	121	1	13260	3	N	442	737	1	3	8	236
							552	4	486	9							

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

01	63457	X	59502	-0-	-3955 B	-0-	56490	3	485	4	N	2297	2032	1	3	8	605
							2527	9									
02	56532	X	51814	-0-	-4718 B	-0-	49342	3	217	4	N	2050	2112	1	10	8	533
							2255	9									
03	62589	X	56665	-0-	-5924 B	-0-	54220	3	54	4	N	2174	2141	1	11	8	555
							2391	9									
04	59220	X	53448	-0-	-5772 B	-0-	51192	3	23	4	N	2030	2093	1	15	8	477
							2233	9									
05	60450	X	54209	-0-	-6241 B	-0-	51881	3	2328	9	N	2116	2089	1	13	8	491
06	57570	X	50757	-0-	-6813 B	-0-	48293	3	331	4	N	1939	2036	1	12	8	382
							2133	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27063 X	23235	-0-	-3828 B	-0-	20377	3	2858	9	N	2598	2767	1	5	8	405
02	24444 X	20370	-0-	-4074 B	-0-	17541	3	2829	9	N	2572	2729	1	17	8	231
03	27063 X	24056	-0-	-3007 B	-0-	1519	1	19528	3	N	2668	2410	1	17	8	472
						74	4	2935	9							
04	25530 X	23554	-0-	-1976 B	-0-	1495	1	19322	3	N	2289	2386	1	21	8	354
						219	4	2518	9							
05	24335 X	22789	-0-	-1546 B	-0-	1250	1	18967	3	N	2269	2196	1	16	8	411
						76	4	2496	9							
06	23280 X	19319	-0-	-3961 B	-0-	17321	3	3	4	N	1814	1839	1	16	8	370
						1995	9									

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

01	30690 X	30690	-0-	-0- B	-0-	29072	3	280	4	N	1216	1056	1	9	8	346
						1338	9									
02	24220 X	22118	-0-	-2102 B	-0-	20585	3	81	4	N	1320	1424	1	24	8	218
						1452	9									
03	26629 X	16383	-0-	-10246 B	-0-	15532	3	30	4	N	746	692	1	21	8	251
						821	9									
04	25950 X	19689	-0-	-6261 B	-0-	18867	3	51	4	N	701	733	1	24	8	195
						771	9									
05	26815 X	16743	-0-	-10072 B	-0-	15949	3	33	4	N	692	698	1	16	8	173
						761	9									
06	25950 X	15970	-0-	-9980 B	-0-	14985	3	20	4	N	877	902	1	14	8	134
						965	9									

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

01	25420 X	17012	-0-	-8408 B	-0-	14970	3	12	4	N	1845	923	1	4	8	1100
						2030	9									
02	22346 X	22346	-0-	-0- B	-0-	19339	3	5	4	N	2729	3137	1	12	8	680
						3002	9									
03	23467 X	22794	-0-	-673 B	-0-	19751	3	9	4	N	2758	2763	1	20	8	655
						3034	9									
04	22200 X	20874	-0-	-1326 B	-0-	18356	3	31	4	N	2261	2028	1	22	8	866
						2487	9									
05	24738 X	21148	-0-	-3590 B	-0-	18827	3	45	4	N	2069	2231	1	21	8	683
						2276	9									
06	23940 X	19681	-0-	-4259 B	-0-	17705	3	20	4	N	1778	2005	1	19	8	437
						1956	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

01	27373 X	23611	-0-	-3762 B	-0-	107	1	22315	3	Y	898	805	1	2	8	228
						201	4	988	9							
02	24724 X	20819	-0-	-3905 B	-0-	75	1	19488	3	Y	852	886	1	7	8	187
						319	4	937	9							
03	27373 X	24411	-0-	-2962 B	-0-	58	1	23242	3	Y	967	1022	1	7	8	125
						47	4	1064	9							
04	23277 X	23277	-0-	-0- B	-0-	24	1	22192	3	Y	911	718	1	8	8	310
						59	4	1002	9							
05	26629 X	26629	-0-	-0- B	-0-	33	1	25566	3	Y	936	987	1	7	8	252
						1030	9									
06	23610 X	22548	-0-	-1062 B	-0-	13	1	21398	3	Y	920	995	1	7	8	170
						125	4	1012	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46841	X	42258	-0-	-4583 B	-0-	40224	3	232	4	N	1638	1690	1	3	8	223
							1802	9									
02	42140	X	36812	-0-	-5328 B	-0-	35259	3	55	4	N	1362	1308	1	9	8	268
							1498	9									
03	45663	X	39847	-0-	-5816 B	-0-	38251	3	1596	9	N	1451	1477	1	8	8	234
04	42330	X	38337	-0-	-3993 B	-0-	36806	3	2	4	N	1390	1085	1	10	8	529
							1529	9									
05	42780	X	38963	-0-	-3817 B	-0-	37371	3	1592	9	N	1447	1671	1	9	8	296
06	40890	X	36719	-0-	-4171 B	-0-	35053	3	157	4	N	1372	1303	1	9	8	356
							1509	9									

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

01	85157	X	77713	-0-	-7444 B	-0-	74369	3	440	4	N	2640	2410	1	7	8	368
							2904	9									
02	76916	X	66369	-0-	-10547 B	-0-	63837	3	2532	9	N	2302	2338	1	25	8	307
03	85157	X	74201	-0-	-10956 B	-0-	71350	3	2851	9	N	2592	2612	1	25	8	262
04	82050	X	69459	-0-	-12591 B	-0-	66658	3	2801	9	N	2546	2503	1	26	8	279
05	84785	X	68851	-0-	-15934 B	-0-	66237	3	2614	9	N	2376	2432	1	22	8	201
06	75210	X	64631	-0-	-10579 B	-0-	61810	3	3	4	N	2562	2502	1	21	8	240
							2818	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

01	51770	X	43101	-0-	-8669 B	-0-	40266	3	21	4	N	2558	2313	1	4	8	464
							2814	9									
02	46760	X	38271	-0-	-8489 B	-0-	35690	3	118	4	N	2239	2305	1			398
							2463	9									
03	49538	X	42716	-0-	-6822 B	-0-	40035	3	2681	9	N	2437	2458	1	15	8	362
04	45600	X	39836	-0-	-5764 B	-0-	37269	3	2567	9	N	2334	2223	1	17	8	456
05	45384	X	38226	-0-	-7158 B	-0-	36199	3	2027	9	N	1843	1839	1	15	8	445
06	41700	X	38131	-0-	-3569 B	-0-	35800	3	2331	9	N	2119	2235	1	15	8	314

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

01	25172	X	21854	-0-	-3318 B	-0-	21091	3	763	9	Y	694	656	0	2	8	79
02	21980	X	18071	-0-	-3909 B	-0-	17486	3	585	9	Y	532	514	0	7	8	90
03	23622	X	21245	-0-	-2377 B	-0-	20517	3	728	9	Y	662	708	0	7	8	37
04	24600	X	19120	-0-	-5480 B	-0-	18447	3	673	9	Y	612	584	0	8	8	57
05	25420	X	19643	-0-	-5777 B	-0-	18998	3	645	9	Y	586	593	0	7	8	43
*06	23138	X	23138	-0-	-0- B	-0-	22316	3	822	9	Y	747	726	0	5	8	59

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

01	20708	X	8819	-0-	-11889 B	-0-	8713	3	106	9	Y	96	125	1			135
02	17276	X	12279	-0-	-4997 B	-0-	12173	3	106	9	Y	96	1	8			230
03	21393	X	21393	-0-	-0- B	-0-	21222	3	171	9	Y	155	119	1	6	8	260
04	18428	X	18428	-0-	-0- B	-0-	18158	3	270	9	Y	245	127	1	8	8	370
05	18594	X	18594	-0-	-0- B	-0-	18385	3	209	9	Y	190	283	1	8	8	269
06	20700	X	18218	-0-	-2482 B	-0-	18035	3	183	9	Y	166	143	1	8	8	284

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46314	X	42475	-0-	-3839 B	-0-	40626	3	12	4	Y	1670	1620	0	2	8	181
							1837	9									
02	41496	X	37974	-0-	-3522 B	-0-	35949	3	463	4	Y	1420	1430	0	8	8	163
							1562	9									
03	45601	X	42677	-0-	-2924 B	-0-	40913	3	44	4	Y	1564	1526	0	8	8	193
							1720	9									
04	42120	X	40503	-0-	-1617 B	-0-	38904	3	12	4	Y	1443	1434	0	10	8	192
							1587	9									
05	43183	X	41301	-0-	-1882 B	-0-	39603	3	5	4	Y	1539	1430	0	9	8	292
							1693	9									
06	41310	X	39300	-0-	-2010 B	-0-	37438	3	242	4	Y	1473	1666	0	9	8	90
							1620	9									

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

01	35371	X	29549	-0-	-5822 B	-0-	27054	3	2495	9	Y	2268	2140	0	6	8	258
02	31948	X	25551	-0-	-6397 B	-0-	23360	3	2191	9	Y	1992	1889	0	22	8	339
03	32488	X	29837	-0-	-2651 B	-0-	27463	3	2374	9	Y	2158	2352	0	23	8	122
04	34230	X	27483	-0-	-6747 B	-0-	25164	3	2319	9	Y	2108	2004	0	30	8	196
05	35371	X	28186	-0-	-7185 B	-0-	25930	3	2256	9	Y	2051	2071	0	25	8	151
06	28860	X	16209	-0-	-12651 B	-0-	14680	3	1529	9	Y	1390	1419	0	13	8	109

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

01	58789	X	58789	-0-	-0- B	-0-	53317	3	59	4	Y	4921	4652	0			381
							5413	9									
02	33623	X	33623	-0-	-0- B	-0-	31007	3	115	4	Y	2274	2410	0			245
							2501	9									
03	33480	X	28355	-0-	-5125 B	-0-	26625	3	14	4	Y	1560	1639	0	9	8	157
							1716	9									
04	32400	X	23601	-0-	-8799 B	-0-	22188	3	14	4	Y	1272	1226	0	9	8	194
							1399	9									
05	33480	X	25206	-0-	-8274 B	-0-	23934	3	52	4	Y	1109	1142	0	10	8	151
							1220	9									
06	32400	X	21129	-0-	-11271 B	-0-	19573	3	18	4	Y	1398	1483	0	8	8	58
							1538	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

01	29264	X	28655	-0-	-609 B	-0-	26717	3	81	4	Y	1688	1618	0	5	8	130
							1857	9									
02	25116	X	21991	-0-	-3125 B	-0-	20645	3	101	4	Y	1132	1129	0	13	8	120
							1245	9									
03	26536	X	19818	-0-	-6718 B	-0-	18858	3	14	4	Y	860	881	0	13	8	86
							946	9									
04	27720	X	18615	-0-	-9105 B	-0-	17777	3	18	4	Y	745	705	0	14	8	112
							820	9									
05	28644	X	18704	-0-	-9940 B	-0-	17802	3	79	4	Y	748	749	0	10	8	101
							823	9									
06	27720	X	18979	-0-	-8741 B	-0-	18198	3	22	4	Y	690	753	0	9	8	29
							759	9									

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	61566 X	25312	-0-	-36254 B	-0-	23778	3	16	4	Y	1380	1376	0	3	8	176
						1518	9									
02	51884 X	44390	-0-	-7494 B	-0-	41675	3	117	4	Y	2362	2227	0	20	8	291
						2598	9									
03	57443 X	43882	-0-	-13561 B	-0-	41255	3	2627	9	Y	2388	2450	0	16	8	213
04	55590 X	40357	-0-	-15233 B	-0-	38298	3	2059	9	Y	1872	1883	0	18	8	184
05	49135 X	34097	-0-	-15038 B	-0-	32415	3	1682	9	Y	1529	1495	0	15	8	203
06	47550 X	36488	-0-	-11062 B	-0-	34193	3	2295	9	Y	2086	2118	0	13	8	158

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

01	79050 X	67412	-0-	-11638 B	-0-	62563	3	472	4	N	3979	3850	1	9	8	313
						4377	9									
02	70084 X	59662	-0-	-10422 B	-0-	55257	3	824	4	N	3255	3074	1	28	8	466
						3581	9									
03	74865 X	71259	-0-	-3606 B	-0-	66608	3	322	4	N	3935	4045	1	26	8	330
						4329	9									
04	69120 X	64671	-0-	-4449 B	-0-	60174	3	427	4	N	3700	3586	1	32	8	412
						4070	9									
05	69471 X	19076	-0-	-50395 B	-0-	17613	3	306	4	N	1052	1170	1	10	8	284
						1157	9									
06	68970 X	52644	-0-	-16326 B	-0-	49497	3	334	4	N	2557	2543	1	40	8	258
						2813	9									

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

01	34069 X	31181	-0-	-2888 B	-0-	29128	3	653	4	N	1273	1307	1	1	8	249
						1400	9									
02	29624 X	27541	-0-	-2083 B	-0-	26143	3	200	4	N	1089	1110	1	7	8	221
						1198	9									
03	31930 X	29997	-0-	-1933 B	-0-	28708	3	29	4	N	1145	1108	1	5	8	253
						1260	9									
04	30180 X	28158	-0-	-2022 B	-0-	26952	3	28	4	N	1071	913	1	6	8	405
						1178	9									
05	31186 X	28531	-0-	-2655 B	-0-	27348	3	2	4	N	1074	917	1	7	8	555
						1181	9									
06	30180 X	26081	-0-	-4099 B	-0-	24729	3	310	4	N	947	1292	1	5	8	205
						1042	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

01	69066 X	69066	-0-	-0- B	-0-	59326	3	2	4	Y	8853	8911	0	14	8	108
						9738	9									
02	61047 X	61047	-0-	-0- B	-0-	52952	3	4	4	Y	7355	7232	0	49	8	182
						8091	9									
03	69503 X	69503	-0-	-0- B	-0-	60459	3	36	4	Y	8189	7926	0	289	1	107
						9008	9					49	8			
04	66840 X	63729	-0-	-3111 B	-0-	55415	3	406	4	Y	7189	7050	0	55	8	191
						7908	9									
05	69068 X	64182	-0-	-4886 B	-0-	54277	3	1780	4	Y	7386	7377	0	49	8	151
						8125	9									
06	67260 X	64346	-0-	-2914 B	-0-	55367	3	1330	4	Y	6954	6842	0	47	8	216
						7649	9									

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	108283	X	88785	-0-	-19498 B	-0-	83477	3	923	4	N	3986	3835	1	7	8	303
							4385	9									
02	92232	X	76954	-0-	-15278 B	-0-	71580	3	1578	4	N	3451	3374	1	23	8	357
							3796	9									
03	102114	X	80264	-0-	-21850 B	-0-	76080	3	171	4	N	3648	3662	1	23	8	320
							4013	9									
04	93360	X	78381	-0-	-14979 B	-0-	74416	3	131	4	N	3485	3348	1	26	8	431
							3834	9									
05	93217	X	79283	-0-	-13934 B	-0-	75562	3	45	4	N	3342	3460	1	23	8	290
							3676	9									
06	85920	X	72343	-0-	-13577 B	-0-	67912	3	1026	4	N	3095	2786	1	23	8	576
							3405	9									

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

01	48918	X	46123	-0-	-2795 B	-0-	43700	3	2423	9	Y	2203	2141	0			239
02	43624	X	39552	-0-	-4072 B	-0-	37558	3	1994	9	Y	1813	1832	0	13	8	207
03	45849	X	44896	-0-	-953 B	-0-	42587	3	2309	9	Y	2099	2046	0			260
04	44640	X	42371	-0-	-2269 B	-0-	40263	3	2108	9	Y	1916	1906	0	15	8	255
05	46128	X	42937	-0-	-3191 B	-0-	40794	3	2143	9	Y	1948	1821	0	12	8	370
06	44640	X	40382	-0-	-4258 B	-0-	38514	3	1868	9	Y	1698	1952	0	12	8	104

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

01	44237	X	41553	-0-	-2684 B	-0-	39082	3	42	4	N	2208	2250	1	20	8	152
							2429	9									
02	39956	X	36371	-0-	-3585 B	-0-	34483	3	29	4	N	1690	1488	1	69	8	285
							1859	9									
03	44237	X	38584	-0-	-5653 B	-0-	36527	3	172	4	N	1714	1682	1	7	8	310
							1885	9									
04	42810	X	36454	-0-	-6356 B	-0-	34525	3	160	4	N	1608	1290	1	80	8	548
							1769	9									
05	44237	X	37353	-0-	-6884 B	-0-	35439	3	147	4	N	1606	1490	1	68	8	596
							1767	9									
06	40200	X	35594	-0-	-4606 B	-0-	33951	3	40	4	N	1457	1673	1	26	8	354
							1603	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

01	33773	X	33773	-0-	-0- B	-0-	31961	3	88	4	Y	1567	1514	0	5	8	121
							1724	9									
02	23213	X	23213	-0-	-0- B	-0-	22316	3	106	4	Y	719	763	0			77
							791	9									
03	28024	X	23974	-0-	-4050 B	-0-	23236	3	16	4	Y	656	659	0	9	8	65
							722	9									
04	27120	X	21460	-0-	-5660 B	-0-	20734	3	18	4	Y	644	602	0	10	8	97
							708	9									
05	28024	X	21900	-0-	-6124 B	-0-	21049	3	78	4	Y	703	696	0	9	8	95
							773	9									
06	27120	X	20525	-0-	-6595 B	-0-	19784	3	24	4	Y	652	712	0	8	8	27
							717	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40433	X	40433	-0-	-0- B	-0-	37542	3	50	4	Y	2583	2486	0			200
							2841	9									
02	22204	X	21938	-0-	-266 B	-0-	20519	3	74	4	Y	1223	1291	0			132
							1345	9									
03	38533	X	23400	-0-	-15133 B	-0-	22310	3	13	4	Y	979	1004	0	9	8	98
							1077	9									
04	37290	X	19723	-0-	-17567 B	-0-	18847	3	16	4	Y	782	760	0			120
							860	9									
05	38533	X	20228	-0-	-18305 B	-0-	19386	3	72	4	Y	700	724	0			96
							770	9									
06	37290	X	19324	-0-	-17966 B	-0-	18453	3	25	4	Y	769	833	0			32
							846	9									

J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

01	8060	X	1407	-0-	-6653 B	-0-	1385	3	22	9	N	20					235
02	17514	X	17514	-0-	-0- B	-0-	17391	3	123	9	N	112	2	8			345
03	6922	X	6922	-0-	-0- B	-0-	6861	3	61	9	N	55	190	1			210
04	7418	X	7418	-0-	-0- B	-0-	7348	3	70	9	N	64					274
05	15562	X	7507	-0-	-8055 B	-0-	7415	3	92	9	N	84	186	1			172
06	15060	X	7937	-0-	-7123 B	-0-	7860	3	77	9	N	70					242

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

01	94829	X	92982	-0-	-1847 B	-0-	87537	3	557	4	N	4444	4282	1	6	8	293
							4888	9									
02	77644	X	75335	-0-	-2309 B	-0-	71284	3	202	4	N	3499	3345	1	23	8	424
							3849	9									
03	97588	X	82376	-0-	-15212 B	-0-	78371	3	24	4	N	3619	3570	1	24	8	449
							3981	9									
04	94440	X	76491	-0-	-17949 B	-0-	72800	3	3691	9	N	3355	3233	1	27	8	544
05	97588	X	76707	-0-	-20881 B	-0-	73055	3	3652	9	N	3320	3271	1	24	8	569
06	89970	X	71256	-0-	-18714 B	-0-	67945	3	3311	9	N	3010	3246	1	23	8	310

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

01	60760	X	59634	-0-	-1126 B	-0-	55636	3	328	4	N	3336	3142	1	7	8	324
							3670	9									
02	54880	X	51700	-0-	-3180 B	-0-	48127	3	340	4	N	2939	2789	1	31	8	443
							3233	9									
03	60760	X	54855	-0-	-5905 B	-0-	51379	3	118	4	N	3053	3290	1	28	8	178
							3358	9									
04	58800	X	50066	-0-	-8734 B	-0-	46791	3	114	4	N	2874	2611	1	31	8	410
							3161	9									
05	60760	X	52591	-0-	-8169 B	-0-	49267	3	56	4	N	2971	2926	1	28	8	427
							3268	9									
06	57720	X	49773	-0-	-7947 B	-0-	46628	3	134	4	N	2737	2986	1	27	8	151
							3011	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109430	X	96236	-0-	-13194 B	-0-	88858	3	827	4	N	5955	5683	1	13	8	560
							6551	9									
02	88984	X	84756	-0-	-4228 B	-0-	78997	3	154	4	N	5095	4992	1	41	8	622
							5605	9									
03	100254	X	88864	-0-	-11390 B	-0-	83165	3	45	4	N	5140	5365	1	40	8	357
							5654	9									
04	95130	X	83202	-0-	-11928 B	-0-	77884	3	9	4	N	4826	4542	1	50	8	591
							5309	9									
05	96224	X	84966	-0-	-11258 B	-0-	79598	3	5368	9	N	4880	4751	1	45	8	675
06	93120	X	79207	-0-	-13913 B	-0-	73755	3	400	4	N	4593	4826	1	40	8	402
							5052	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

01	95666	X	79971	-0-	-15695 B	-0-	77027	3	489	4	N	2232	2049	1	4	8	507
							2455	9									
02	86408	X	69157	-0-	-17251 B	-0-	66532	3	609	4	N	1833	2039	1	13	8	288
							2016	9									
03	92039	X	74507	-0-	-17532 B	-0-	72228	3	141	4	N	1944	2030	1	14	8	188
							2138	9									
04	84240	X	70495	-0-	-13745 B	-0-	67599	3	859	4	N	1852	1580	1	17	8	443
							2037	9									
05	82212	X	71659	-0-	-10553 B	-0-	69051	3	504	4	N	1913	2179	1	14	8	163
							2104	9									
06	77400	X	66476	-0-	-10924 B	-0-	63795	3	731	4	N	1773	1484	1	11	8	441
							1950	9									

APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

01	78771	X	61818	-0-	-16953 B	-0-	59060	3	323	4	N	2214	2208	1	4	8	185
							2435	9									
02	66304	X	53499	-0-	-12805 B	-0-	51577	3	1922	9	N	1747	1741	1	11	8	180
03	71207	X	59001	-0-	-12206 B	-0-	56696	3	2305	9	N	2095	2074	1	13	8	188
04	65070	X	55058	-0-	-10012 B	-0-	52845	3	2213	9	N	2012	1768	1	13	8	419
05	64046	X	55217	-0-	-8829 B	-0-	53178	3	2039	9	N	1854	1912	1	11	8	350
06	59820	X	50917	-0-	-8903 B	-0-	49197	3	1720	9	N	1564	1710	1	16	8	188

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

01	78306	X	60815	-0-	-17491 B	-0-	54334	3	6481	9	N	5892	5904	1	10	8	128
02	68992	X	51033	-0-	-17959 B	-0-	45581	3	5452	9	N	4956	4896	1	35	8	153
03	71238	X	57387	-0-	-13851 B	-0-	51421	3	5966	9	N	5424	5419	1	33	8	125
04	65700	X	52581	-0-	-13119 B	-0-	47080	3	5501	9	N	5001	4930	1	79	8	117
05	61287	X	52146	-0-	-9141 B	-0-	46615	3	5531	9	N	5028	4959	1	75	8	111
06	58860	X	47275	-0-	-11585 B	-0-	42167	3	5108	9	N	4644	4610	1	34	8	111

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

01	75597	X	75597	-0-	-0- B	-0-	67182	3	340	4	Y	7341	7297	0	15	8	71
							8075	9									
02	64479	X	64479	-0-	-0- B	-0-	57188	3	1072	4	Y	5654	5557	0	52	8	116
							6219	9									
03	73066	X	73066	-0-	-0- B	-0-	60688	3	5294	4	Y	6440	6435	0	7	8	114
							7084	9									
04	68070	X	67932	-0-	-138 B	-0-	57927	3	3343	4	Y	6056	5991	0	64	8	115
							6662	9									
05	71227	X	71227	-0-	-0- B	-0-	64822	3	39	4	Y	5787	5714	0	61	8	127
							6366	9									
06	68070	X	66074	-0-	-1996 B	-0-	59690	3	431	4	Y	5412	5399	0	56	8	84
							5953	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41349	X	41349	-0-	-0- B	-0-	38066	3	79	4	N	2913	2784	1	4	8	609
							3204	9									
02	36652	X	32752	-0-	-3900 B	-0-	30161	3	95	4	N	2269	2577	1	13	8	288
							2496	9									
03	41385	X	35510	-0-	-5875 B	-0-	32981	3	2529	9	N	2299	2055	1	14	8	518
04	40050	X	34492	-0-	-5558 B	-0-	31909	3	2583	9	N	2348	2242	1	15	8	609
05	41385	X	34803	-0-	-6582 B	-0-	32255	3	2548	9	N	2316	2410	1	14	8	501
06	40020	X	33012	-0-	-7008 B	-0-	30552	3	6	4	N	2231	2394	1	12	8	326
							2454	9									

THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22258	X	20031	-0-	-2227 B	-0-	17126	3	59	4	N	2587	2510	1	5	8	183
							2846	9									
02	19572	X	18034	-0-	-1538 B	-0-	15383	3	57	4	N	2358	2321	1	17	8	203
							2594	9									
03	21669	X	20673	-0-	-996 B	-0-	17571	3	3102	9	N	2820	2802	1	18	8	203
04	20370	X	18890	-0-	-1480 B	-0-	16144	3	2746	9	N	2496	2503	1	21	8	175
05	21049	X	18425	-0-	-2624 B	-0-	15779	3	2646	9	N	2405	2332	1	18	8	230
06	20010	X	17735	-0-	-2275 B	-0-	15360	3	2375	9	N	2159	2201	1	17	8	171

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73377	X	63430	-0-	-9947 B	-0-	56176	3	73	4	N	6528	6394	1	14	8	303
							7181	9									
02	62524	X	55541	-0-	-6983 B	-0-	48161	3	1333	4	N	5497	5425	1	45	8	330
							6047	9									
03	69223	X	61943	-0-	-7280 B	-0-	53935	3	1390	4	N	6016	6000	1	88	8	258
							6618	9									
04	65700	X	57814	-0-	-7886 B	-0-	42575	3	8874	4	N	5786	5649	1	84	8	311
							6365	9									
05	64573	X	58000	-0-	-6573 B	-0-	51902	3	108	4	N	5445	5447	1	59	8	250
							5990	9									
06	61380	X	57126	-0-	-4254 B	-0-	50085	3	847	4	N	5631	5655	1	59	8	167
							6194	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120125	X	108054	-0-	-12071 B	-0-	103151	3	505	4	N	3998	3968	1	11	8	293
							4398	9									
02	102760	X	94760	-0-	-8000 B	-0-	90224	3	466	4	N	3700	3644	1	39	8	310
							4070	9									
03	113770	X	99746	-0-	-14024 B	-0-	95709	3	11	4	N	3660	3524	1	38	8	408
							4026	9									
04	106620	X	93144	-0-	-13476 B	-0-	89299	3	9	4	N	3487	3455	1	43	8	397
							3836	9									
05	110174	X	92078	-0-	-18096 B	-0-	88173	3	3905	9	N	3550	3686	1	37	8	224
06	104580	X	85458	-0-	-19122 B	-0-	81706	3	432	4	N	3018	3021	1	34	8	187
							3320	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
01	169632	X	154464	-0-	-15168 B	-0-	146086	3	1263	4	N	6468	6157	1	11	8	400
							7115	9									
02	146552	X	135983	-0-	-10569 B	-0-	128879	3	985	4	N	5563	5584	1	40	8	339
							6119	9									
03	162254	X	144544	-0-	-17710 B	-0-	138152	3	105	4	N	5715	5743	1	34	8	277
							6287	9									
04	152940	X	139947	-0-	-12993 B	-0-	133961	3	15	4	N	5428	4911	1	42	8	752
							5971	9									
05	154473	X	142469	-0-	-12004 B	-0-	129168	3	13301	9	N	12092	12300	1	36	8	508
06	149490	X	131355	-0-	-18135 B	-0-	122426	3	585	4	N	7585	7830	1	35	8	228
							8344	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

01	32426	X	30816	-0-	-1610 B	-0-	29223	3	1593	9	Y	1448	1411	0	9	8	77
02	29288	X	23681	-0-	-5607 B	-0-	23042	3	639	9	Y	581	587	0	22	8	49
03	23976	X	23976	-0-	-0- B	-0-	23134	3	842	9	Y	765	677	0	18	8	119
04	29820	X	22651	-0-	-7169 B	-0-	21688	3	963	9	Y	875	826	0	18	8	150
05	30814	X	18756	-0-	-12058 B	-0-	17759	3	997	9	Y	906	930	0	14	8	112
06	29820	X	20096	-0-	-9724 B	-0-	19039	3	1057	9	Y	961	979	0	12	8	82

STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

01	113832	X	101576	-0-	-12256 B	-0-	96228	3	636	4	N	4284	4146	1	8	8	309
							4712	9									
02	96516	X	83445	-0-	-13071 B	-0-	79625	3	175	4	N	3314	3328	1	24	8	271
							3645	9									
03	106857	X	93426	-0-	-13431 B	-0-	89210	3	4216	9	N	3833	3763	1	25	8	316
04	103170	X	87712	-0-	-15458 B	-0-	83918	3	3794	9	N	3449	3327	1	33	8	405
05	106609	X	87342	-0-	-19267 B	-0-	83620	3	3722	9	N	3384	3495	1	28	8	266
06	98310	X	81441	-0-	-16869 B	-0-	77942	3	3499	9	N	3181	3192	1	25	8	230

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

01	33821	X	25237	-0-	-8584 B	-0-	97	1	20730	3	Y	3844	3449	1	8	8	975
							182	4	4228	9							
02	30380	X	23537	-0-	-6843 B	-0-	72	1	19302	3	Y	3506	3685	1	26	8	770
							306	4	3857	9							
03	32457	X	25625	-0-	-6832 B	-0-	52	1	21263	3	Y	3880	4125	1	25	8	500
							42	4	4268	9							
04	29220	X	24462	-0-	-4758 B	-0-	21	1	20224	3	Y	3785	2966	1	30	8	1289
							53	4	4164	9							
05	27156	X	21090	-0-	-6066 B	-0-	30	1	17332	3	Y	3389	3741	1	25	8	912
							3728	9									
06	25230	X	21206	-0-	-4024 B	-0-	12	1	17664	3	Y	3111	3423	1	25	8	575
							108	4	3422	9							

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

01	76601	X	62643	-0-	-13958 B	-0-	59125	3	40	4	Y	3162	2960	0	6	8	404
							3478	9									
02	66304	X	55455	-0-	-10849 B	-0-	51873	3	146	4	Y	3124	3115	0	29	8	384
							3436	9									
03	72974	X	52559	-0-	-20415 B	-0-	49374	3	3185	9	Y	2895	2997	0	24	8	258
04	70620	X	51242	-0-	-19378 B	-0-	47988	3	3254	9	Y	2958	2897	0	28	8	291
05	72974	X	51052	-0-	-21922 B	-0-	48238	3	2814	9	Y	2558	2487	0	22	8	340
06	60630	X	52743	-0-	-7887 B	-0-	50346	3	2397	9	Y	2179	2334	0	21	8	164

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128526	X	113315	-0-	-15211 B	-0-	108472	3	830	4	N	3648	3535	1	7	8	254
							4013	9									
02	110040	X	89515	-0-	-20525 B	-0-	85556	3	864	4	N	2814	2774	1	23	8	271
							3095	9									
03	121830	X	104132	-0-	-17698 B	-0-	100014	3	522	4	N	3269	3328	1	25	8	187
							3596	9									
04	116340	X	96050	-0-	-20290 B	-0-	91949	3	861	4	N	2945	2899	1	27	8	206
							3240	9									
05	120218	X	95451	-0-	-24767 B	-0-	91620	3	424	4	N	3097	3093	1	23	8	187
							3407	9									
06	109650	X	87460	-0-	-22190 B	-0-	81479	3	2959	4	N	2747	2768	1	21	8	145
							3022	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

01	33170	X	30459	-0-	-2711 B	-0-	28540	3	384	4	N	1395	1497	1	10	8	265
							1535	9									
02	29232	X	25965	-0-	-3267 B	-0-	24495	3	1470	9	N	1336	1162	1	27	8	412
03	26784	X	25672	-0-	-1112 B	-0-	24508	3	1164	9	N	1058	1073	1	22	8	375
04	29490	X	25399	-0-	-4091 B	-0-	24297	3	1102	9	N	1002	943	1	21	8	413
05	30473	X	24595	-0-	-5878 B	-0-	23551	3	1044	9	N	949	1018	1	15	8	329
06	29490	X	25041	-0-	-4449 B	-0-	23646	3	1395	9	N	1268	1334	1	13	8	250

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

01	69757	X	69757	-0-	-0- B	-0-	64424	3	5333	9	Y	4848	4857	0	7	8	260
02	40404	X	36915	-0-	-3489 B	-0-	34267	3	2648	9	Y	2407	2438	0	22	8	207
03	44733	X	31447	-0-	-13286 B	-0-	29927	3	1520	9	Y	1382	1352	0	20	8	217
04	43290	X	28917	-0-	-14373 B	-0-	27476	3	1441	9	Y	1310	1280	0	21	8	226
05	44733	X	25605	-0-	-19128 B	-0-	24354	3	1251	9	Y	1137	1206	0	16	8	141
06	43290	X	26122	-0-	-17168 B	-0-	24563	3	1559	9	Y	1417	1424	0	13	8	121

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

01	100471	X	90635	-0-	-9836 B	-0-	76474	3	504	4	N	12415	12533	1	24	8	195
							13657	9									
02	90748	X	77851	-0-	-12897 B	-0-	66431	3	310	4	N	10100	9936	1	55	8	304
							11110	9									
03	100471	X	85272	-0-	-15199 B	-0-	73407	3	132	4	N	10666	10726	1	55	8	189
							11733	9									
04	95280	X	76594	-0-	-18686 B	-0-	65367	3	572	4	N	9686	9545	1	63	8	267
							10655	9									
05	91388	X	76943	-0-	-14445 B	-0-	64497	3	1707	4	N	9763	9829	1	54	8	147
							10739	9									
06	87720	X	71265	-0-	-16455 B	-0-	60716	3	450	4	N	9181	9088	1	62	8	178
							10099	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

01	112063	X	112063	-0-	-0- B	-0-	102680	3	9383	9	Y	8530	8334	0	5	8	458
02	53420	X	53420	-0-	-0- B	-0-	49544	3	3876	9	Y	3524	3660	0	18	8	304
03	42183	X	42183	-0-	-0- B	-0-	39471	3	2712	9	Y	2465	2362	0	16	8	391
04	38250	X	35048	-0-	-3202 B	-0-	32928	3	2120	9	Y	1927	1966	0	17	8	335
05	39525	X	28697	-0-	-10828 B	-0-	26802	3	1895	9	Y	1723	1829	0	15	8	214
06	38250	X	28262	-0-	-9988 B	-0-	26155	3	2107	9	Y	1915	1950	0	15	8	164

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94364	X	83214	-0-	-11150 B	-0-	68059	3	535	4	N	13291	13303	1	16	8	226
							14620	9									
02	85232	X	72466	-0-	-12766 B	-0-	57896	3	1752	4	N	11653	11503	1	50	8	326
							12818	9									
03	91078	X	76372	-0-	-14706 B	-0-	61092	3	2267	4	N	11830	11901	1	52	8	203
							13013	9									
04	88140	X	68287	-0-	-19853 B	-0-	54126	3	2285	4	N	10796	10583	1	56	8	360
							11876	9									
05	83421	X	66486	-0-	-16935 B	-0-	52408	3	2569	4	N	10463	10610	1	51	8	162
							11509	9									
06	80520	X	69288	-0-	-11232 B	-0-	55852	3	1803	4	N	10575	10504	1	52	8	181
							11633	9									

MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102207	X	96947	-0-	-5260 B	-0-	83505	3	30	4	N	12193	12149	1	19	8	246
							13412	9									
02	92316	X	87240	-0-	-5076 B	-0-	75116	3	12124	9	N	11022	10844	1	72	8	352
03	102207	X	93059	-0-	-9148 B	-0-	80824	3	12235	9	N	11123	11129	1	64	8	282
04	98670	X	87794	-0-	-10876 B	-0-	76144	3	11650	9	N	10591	10529	1	73	8	271
05	101773	X	85089	-0-	-16684 B	-0-	74198	3	10891	9	N	9901	9866	1	66	8	240
06	93810	X	82474	-0-	-11336 B	-0-	72279	3	10195	9	N	9268	9197	1	63	8	248

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90425	X	90425	-0-	-0- B	-0-	77854	3	12571	9	N	11428	11372	1	17	8	318
02	84985	X	84985	-0-	-0- B	-0-	73594	3	11391	9	N	10355	10149	1	64	8	460
03	89102	X	89102	-0-	-0- B	-0-	78277	3	10825	9	N	9841	9851	1	65	8	385
04	84060	X	82876	-0-	-1184 B	-0-	72273	3	10603	9	N	9639	9357	1	74	8	593
05	86862	X	80317	-0-	-6545 B	-0-	70891	3	9426	9	N	8569	8613	1	64	8	485
06	84060	X	83133	-0-	-927 B	-0-	70876	3	12257	9	N	11143	10799	1	60	8	769

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102238	X	82776	-0-	-19462 B	-0-	74285	3	367	4	N	7385	7353	1	15	8	364
							8124	9									
02	92288	X	67175	-0-	-25113 B	-0-	60392	3	258	4	N	5932	5769	1	52	8	475
							6525	9									
03	102176	X	57256	-0-	-44920 B	-0-	51740	3	53	4	N	4966	5040	1	40	8	361
							5463	9									
04	87450	X	73779	-0-	-13671 B	-0-	66917	3	465	4	N	5815	5708	1	65	8	403
							6397	9									
05	86707	X	68928	-0-	-17779 B	-0-	62618	3	230	4	N	5527	5721	1	58	8	151
							6080	9									
06	80100	X	63815	-0-	-16285 B	-0-	58177	3	278	4	N	4873	4843	1	47	8	134
							5360	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 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	153853	X	145203	-0-	-8650 B	-0-	116134	3	5113	4	N	21778	21593	1	28	8	338
							23956	9									
02	138964	X	125970	-0-	-12994 B	-0-	103663	3	3170	4	N	17397	17258	1	97	8	380
							19137	9									
03	153853	X	142414	-0-	-11439 B	-0-	119635	3	2023	4	N	18869	18660	1	109	8	480
							20756	9									
04	140520	X	98453	-0-	-42067 B	-0-	76286	3	7804	4	N	13057	12962	1	100	8	475
							14363	9									
05	145204	X	136824	-0-	-8380 B	-0-	112404	3	5399	4	N	17292	17458	1	111	8	198
							19021	9									
06	140520	X	126913	-0-	-13607 B	-0-	110325	3	469	4	N	14654	14506	1	103	8	243
							16119	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124868	X	96835	-0-	-28033 B	-0-	91406	3	281	4	N	4680	4598	1	6	8	772
							5148	9									
02	112784	X	90400	-0-	-22384 B	-0-	85311	3	599	4	N	4082	4390	1	22	8	442
							4490	9									
03	117397	X	96344	-0-	-21053 B	-0-	91224	3	493	4	N	4206	4216	1	26	8	406
							4627	9									
04	106140	X	86363	-0-	-19777 B	-0-	82230	3	31	4	N	3729	3853	1	33	8	249
							4102	9									
05	103478	X	87904	-0-	-15574 B	-0-	83565	3	144	4	N	3814	3520	1	28	8	515
							4195	9									
06	96870	X	80774	-0-	-16096 B	-0-	76591	3	304	4	N	3526	3489	1	27	8	525
							3879	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167028	X	132883	-0-	-34145 B	-0-	125351	3	1156	4	N	5796	5919	1	10	8	646
							6376	9									
02	146552	X	117520	-0-	-29032 B	-0-	110822	3	1152	4	N	5042	5138	1	34	8	516
							5546	9									
03	160239	X	127979	-0-	-32260 B	-0-	122087	3	152	4	N	5218	5339	1	32	8	363
							5740	9									
04	146640	X	117719	-0-	-28921 B	-0-	112241	3	84	4	N	4904	4772	1	41	8	454
							5394	9									
05	137857	X	116630	-0-	-21227 B	-0-	111320	3	10	4	N	4818	4426	1	35	8	811
							5300	9									
06	128610	X	107688	-0-	-20922 B	-0-	101824	3	978	4	N	4442	4640	1	36	8	577
							4886	9									

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164331	X	152556	-0-	-11775 B	-0-	118878	3	1435	4	N	29312	29518	1	33	8	1502
							32243	9									
02	148428	X	138327	-0-	-10101 B	-0-	108277	3	1732	4	N	25744	23240	0	3129	1	759
							28318	9					118	8			
03	164331	X	140342	-0-	-23989 B	-0-	112060	3	239	4	N	25494	25363	0	109	8	781
							28043	9									
04	159030	X	146633	-0-	-12397 B	-0-	117113	3	218	4	N	26638	26871	0	146	8	402
							29302	9									
05	162626	X	152836	-0-	-9790 B	-0-	122731	3	71	4	N	27304	26855	0	134	8	717
							30034	9									
06	148200	X	80621	-0-	-67579 B	-0-	62567	3	2307	4	N	14315	14220	0	67	8	745
							15747	9									

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280922	X	176141	-0-	-104781 B	-0-	163218	3	221	4	N	11547	11659	1	15	8	360
							12702	9									
02	242928	X	124178	-0-	-118750 B	-0-	114635	3	117	4	N	8569	8527	1	40	8	362
							9426	9									
03	250573	X	160474	-0-	-90099 B	-0-	149107	3	6	4	N	10328	10230	1	47	8	413
							11361	9									
04	217770	X	138087	-0-	-79683 B	-0-	126554	3	914	4	N	9654	9536	1	52	8	479
							10619	9									
05	191549	X	156698	-0-	-34851 B	-0-	145245	3	328	4	N	10114	9664	1	48	8	881
							11125	9									
06	170460	X	169694	-0-	-766 B	-0-	159050	3	5	4	N	9672	9769	1	50	8	734
							10639	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 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	141081 X	126281	-0-	-14800 B	-0-	116760	3	532	4	N	8172	8067	1	11	8	383
						8989	9									
02	127428 X	112454	-0-	-14974 B	-0-	104644	3	295	4	N	6832	6726	1	39	8	450
						7515	9									
03	138353 X	117265	-0-	-21088 B	-0-	108382	3	1283	4	N	6909	6916	1	37	8	406
						7600	9									
04	123780 X	102826	-0-	-20954 B	-0-	95362	3	765	4	N	6090	5962	1	43	8	491
						6699	9									
05	126294 X	101958	-0-	-24336 B	-0-	95505	3	6453	9	N	5866	5999	1	37	8	321
06	122220 X	88992	-0-	-33228 B	-0-	83194	3	89	4	N	5190	5182	1	28	8	301
						5709	9									

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

01	T. A.	2123	-0-	2123 B	2123	1781	3	342	9	N	311	25	1	35	8	251
02	14B2 EXT	127394	-0-	127394 B	129517	103796	3	952	4	N	20587	20335	1	12	8	491
						22646	9									
03	14B2 EXT	162306	-0-	162306 B	291823	130027	3	4064	4	N	25650	25326	1	109	8	706
						28215	9									
*04	449746 X	157923	-0-	-291823 B	-0-	126524	3	4934	4	N	24059	24208	1	105	8	452
						26465	9									
*05	169824 X	169824	-0-	-0- B	-0-	137985	3	4392	4	N	24952	24922	1	63	8	419
						27447	9									
*06	158182 X	158182	-0-	-0- B	-0-	129077	3	4513	4	N	22356	22225	1	109	8	441
						24592	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

01	91016 X	86980	-0-	-4036 B	-0-	74376	3	284	4	Y	11200	11154	0	20	8	109
						12320	9									
02	90188 X	68755	-0-	-21433 B	-0-	58349	3	901	4	Y	8641	8504	0	68	8	178
						9505	9									
03	99851 X	74449	-0-	-25402 B	-0-	58318	3	4439	4	Y	10629	10609	0	10	8	188
						11692	9									
04	96630 X	66129	-0-	-30501 B	-0-	55158	3	2803	4	Y	7425	7389	0	83	8	141
						8168	9									
05	86986 X	46752	-0-	-40234 B	-0-	39692	3	32	4	Y	6389	6314	0	76	8	140
						7028	9									
06	84180 X	48360	-0-	-35820 B	-0-	41350	3	368	4	Y	6038	6004	0	80	8	94
						6642	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

01	143273 X	143273	-0-	-0- B	-0-	123317	3	466	4	Y	17718	17643	0	26	8	172
						19490	9									
02	129518 X	129518	-0-	-0- B	-0-	110938	3	1490	4	Y	15536	15296	0	91	8	321
						17090	9									
03	143624 X	143624	-0-	-0- B	-0-	121301	3	7367	4	Y	13596	13664	0	13	8	240
						14956	9									
04	120950 X	120950	-0-	-0- B	-0-	102323	3	4612	4	Y	12741	12628	0	111	8	242
						14015	9									
05	137061 X	137061	-0-	-0- B	-0-	126619	3	59	4	Y	9439	9410	0	64	8	207
						10383	9									
*06	130247 X	130247	-0-	-0- B	-0-	119138	3	713	4	Y	9451	9474	0	36	8	148
						10396	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98394	X	98394	-0-	-0- B	-0-	80966	3	387	4	Y	15492	15439	0	29	8	150
							17041	9									
02	90653	X	90653	-0-	-0- B	-0-	75131	3	1292	4	Y	12936	12717	0	103	8	266
							14230	9									
03	111236	X	111236	-0-	-0- B	-0-	88621	3	6378	4	Y	14761	14751	0	15	8	261
							16237	9									
04	101892	X	101892	-0-	-0- B	-0-	83971	3	4021	4	Y	12636	12531	0	126	8	240
							13900	9									
05	106595	X	106595	-0-	-0- B	-0-	92933	3	46	4	Y	12378	12230	0	117	8	271
							13616	9									
*06	109147	X	109147	-0-	-0- B	-0-	93674	3	534	4	Y	13581	13521	0	119	8	212
							14939	9									

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

01	SHUT IN		633	-0-	633 B	633	579	3	2	4	N	47					47
							52	9									
02	SHUT IN		97965	-0-	97965 B	98598	76790	3	532	4	N	18766	17926	1	147	8	740
							20643	9									
03	SHUT IN		152975	-0-	152975 B	251573	119513	3	210	4	N	30229	29819	0	112	8	1038
							33252	9									
04	SHUT IN		188477	-0-	188477 B	440050	138455	3	13208	4	N	33467	33550	0	151	8	804
							36814	9									
*05	618240	X	178190	-0-	-440050 B	-0-	138087	3	6410	4	N	30630	30512	0	129	8	793
							33693	9									
*06	197368	X	197368	-0-	-0- B	-0-	145592	3	14468	4	N	33916	33997	0	154	8	558
							37308	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

01	131796	X	131796	-0-	-0- B	-0-	109714	3	999	4	N	19166	19657	1	25	8	522
							21083	9									
02	109297	X	109297	-0-	-0- B	-0-	90009	3	2190	4	N	15544	15468	1	79	8	519
							17098	9									
03	117522	X	117522	-0-	-0- B	-0-	100177	3	113	4	N	15665	15923	1	77	8	184
							17232	9									
04	117163	X	117163	-0-	-0- B	-0-	100755	3	1	4	N	14915	14584	1	80	8	435
							16407	9									
05	120957	X	120957	-0-	-0- B	-0-	105212	3	15745	9	N	14314	14009	1	84	8	656
*06	109503	X	109503	-0-	-0- B	-0-	95538	3	201	4	N	12513	12433	1	91	8	645
							13764	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

01	126343	X	126343	-0-	-0- B	-0-	108792	3	3	4	Y	15953	16048	0	23	8	195
							17548	9									
02	123192	X	123192	-0-	-0- B	-0-	107016	3	4	4	Y	14702	14451	0	82	8	364
							16172	9									
03	131875	X	131875	-0-	-0- B	-0-	116420	3	41	4	Y	14013	13615	0	497	1	183
							15414	9					82	8			
04	121640	X	121640	-0-	-0- B	-0-	107358	3	463	4	Y	12563	12320	0	92	8	334
							13819	9									
05	127489	X	127489	-0-	-0- B	-0-	111862	3	2024	4	Y	12366	12366	0	82	8	252
							13603	9									
*06	118518	X	118518	-0-	-0- B	-0-	105198	3	1621	4	Y	10635	10476	0	81	8	330
							11699	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101145	X	101145	-0-	-0-	B	-0-	83431	3	4	4	Y	16100	16209	0	25	8	197
								17710	9									
02	93464	X	93464	-0-	-0-	B	-0-	78336	3	6	4	Y	13747	13513	0	91	8	340
								15122	9									
03	105746	X	105746	-0-	-0-	B	-0-	89821	3	53	4	Y	14429	13979	0	510	1	189
								15872	9					91	8			
04	87651	X	87651	-0-	-0-	B	-0-	73347	3	583	4	Y	12474	12232	0	100	8	331
								13721	9									
05	105814	X	105814	-0-	-0-	B	-0-	88385	3	2559	4	Y	13518	13484	0	89	8	276
								14870	9									
*06	104127	X	104127	-0-	-0-	B	-0-	88542	3	1993	4	Y	12356	12162	0	87	8	383
								13592	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149335	X	149335	-0-	-0-	B	-0-	130223	3	3	4	Y	17372	17472	0	26	8	212
								19109	9									
02	142388	X	142388	-0-	-0-	B	-0-	126511	3	5	4	Y	14429	14192	0	92	8	357
								15872	9									
03	153987	X	153987	-0-	-0-	B	-0-	138178	3	45	4	Y	14331	13901	0	507	1	188
								15764	9					92	8			
04	139741	X	139741	-0-	-0-	B	-0-	125551	3	507	4	Y	12439	12193	0	104	8	330
								13683	9									
05	145652	X	145652	-0-	-0-	B	-0-	130606	3	2219	4	Y	11661	11662	0	92	8	237
								12827	9									
*06	136398	X	136398	-0-	-0-	B	-0-	123510	3	1771	4	Y	10106	9943	0	87	8	313
								11117	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127786	X	127786	-0-	-0-	B	-0-	110468	3	9	4	N	15735	15703	1	27	8	258
								17309	9									
02	113340	X	113340	-0-	-0-	B	-0-	97942	3	3	4	N	13995	13579	1	104	8	570
								15395	9									
03	96077	X	96077	-0-	-0-	B	-0-	82064	3	1915	4	N	10998	11211	1	77	8	280
								12098	9									
04	120088	X	120088	-0-	-0-	B	-0-	94388	3	10747	4	N	13594	13291	1	142	8	441
								14953	9									
05	105819	X	105819	-0-	-0-	B	-0-	92743	3	989	4	N	10988	10687	1	102	8	640
								12087	9									
06	79200	X	8017	-0-	-71183	B	-0-	6521	3	511	4	N	895	1314	0	17	8	204
								985	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314005	X	314005	-0-	-0-	B	-0-	260369	3	1217	4	Y	47654	47715	1	74	8	494
								52419	9									
02	259492	X	259492	-0-	-0-	B	-0-	213483	3	969	4	Y	40945	13343	0	27049	1	790
								45040	9					257	8			
03	284465	X	284465	-0-	-0-	B	-0-	236212	3	194	4	Y	43690	43380	0	240	8	860
								48059	9									
04	276671	X	276671	-0-	-0-	B	-0-	230640	3	175	4	Y	41687	41309	0	297	8	941
								45856	9									
05	289229	X	289229	-0-	-0-	B	-0-	242000	3	15	4	Y	42922	42606	0	265	8	992
								47214	9									
*06	280370	X	280370	-0-	-0-	B	-0-	233531	3	1180	4	Y	41508	41645	0	272	8	583
								45659	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

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

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

01	SHUT IN		75158	-0-	75158 B	75158	43	1	66940	3	Y	7395	6948	0	18	8	429
							40	4	8135	9							
02	SHUT IN		129222	-0-	129222 B	204380	62	1	114580	3	Y	13157	12999	0	115	8	472
							107	4	14473	9							
03	SHUT IN		194450	-0-	194450 B	398830	73	1	172568	3	Y	19782	19697	0	134	8	423
							49	4	21760	9							
*04	617684	X	218854	-0-	-398830 B	-0-	69	1	192741	3	Y	23642	23478	0	190	8	397
							38	4	26006	9							
*05	241043	X	241043	-0-	-0- B	-0-	101	1	221674	3	Y	17451	17267	0	118	8	463
							72	4	19196	9							
*06	183250	X	183250	-0-	-0- B	-0-	76	1	167196	3	Y	14504	14568	0	100	8	299
							24	4	15954	9							

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

01	SHUT IN		48799	-0-	48799 B	48799	47	1	43497	3	Y	4738	4451	0	12	8	275
							43	4	5212	9							
02	SHUT IN		124445	-0-	124445 B	173244	59	1	110527	3	Y	12507	12224	0	109	8	449
							101	4	13758	9							
03	SHUT IN		198031	-0-	198031 B	371275	73	1	174977	3	Y	20847	20709	0	141	8	446
							49	4	22932	9							
04	575969	X	204694	-0-	-371275 B	-0-	73	1	179901	3	Y	22436	22325	0	180	8	377
							40	4	24680	9							
05	230788	X	230788	-0-	-0- B	-0-	92	1	203048	3	Y	25075	24617	0	170	8	665
							65	4	27583	9							
*06	210359	X	210359	-0-	-0- B	-0-	83	1	187027	3	Y	21112	21196	0	145	8	436
							26	4	23223	9							

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

01	SHUT IN		120101	-0-	120101 B	120101	81	1	114264	3	Y	5165	4853	0	13	8	299
							74	4	5682	9							
02	SHUT IN		214403	-0-	214403 B	334504	108	1	198783	3	Y	13933	13611	0	121	8	500
							186	4	15326	9							
03	SHUT IN		286819	-0-	286819 B	621323	116	1	266117	3	Y	18644	18619	0	126	8	399
							78	4	20508	9							
04	906977	X	285654	-0-	-621323 B	-0-	103	1	264932	3	Y	18693	18628	0	150	8	314
							57	4	20562	9							
05	279081	X	279081	-0-	-0- B	-0-	113	1	260928	3	Y	16327	16097	0	111	8	433
							80	4	17960	9							
*06	254593	X	254593	-0-	-0- B	-0-	108	1	238915	3	Y	14124	14169	0	97	8	291
							34	4	15536	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	49255	-0-	49255 B	49255	52	1	45639	3	Y	3196	3003	0	8	8	185
						48	4	3516	9							
02	SHUT IN	134724	-0-	134724 B	183979	65	1	123906	3	Y	9674	9428	0	84	8	347
						112	4	10641	9							
03	SHUT IN	214122	-0-	214122 B	398101	81	1	196340	3	Y	16043	15938	0	109	8	343
						54	4	17647	9							
*04	598746 X	200645	-0-	-398101 B	-0-	72	1	185917	3	Y	13288	13301	0	107	8	223
						39	4	14617	9							
*05	206138 X	206138	-0-	-0- B	-0-	81	1	189351	3	Y	15135	14854	0	103	8	401
						57	4	16649	9							
*06	182525 X	182525	-0-	-0- B	-0-	71	1	168890	3	Y	12311	12373	0	85	8	254
						22	4	13542	9							

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

01	SHUT IN	135925	-0-	135925 B	135925	115	1	127741	3	Y	7241	6803	0	18	8	420
						104	4	7965	9							
02	SHUT IN	217369	-0-	217369 B	353294	110	1	201353	3	Y	14289	14071	0	125	8	513
						188	4	15718	9							
03	SHUT IN	299462	-0-	299462 B	652756	116	1	275317	3	Y	21774	21674	0	147	8	466
						78	4	23951	9							
04	969471 X	316715	-0-	-652756 B	-0-	123	1	294008	3	Y	20470	20428	0	164	8	344
						67	4	22517	9							
05	171484 X	171484	-0-	-0- B	-0-	67	1	158914	3	Y	11323	11290	0	77	8	300
						48	4	12455	9							
*06	260765 X	260765	-0-	-0- B	-0-	108	1	242880	3	Y	16130	15986	0	111	8	333
						34	4	17743	9							

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

01	339044 X	167698	-0-	-171346 B	-0-	129209	3	465	4	N	34567	34898	1	18	8	1076
						38024	9									
02	152040 X	152040	-0-	-0- B	-0-	121022	3	35	4	N	28166	28449	1	62	8	731
						30983	9									
03	172904 X	172904	-0-	-0- B	-0-	140508	3	641	4	N	28868	28786	1	7	8	806
						31755	9									
04	152412 X	152412	-0-	-0- B	-0-	125547	3	661	4	N	23822	23954	1	71	8	603
						26204	9									
05	151328 X	151328	-0-	-0- B	-0-	127432	3	244	4	N	21502	21446	1	62	8	597
						23652	9									
*06	148906 X	148906	-0-	-0- B	-0-	127119	3	271	4	N	19560	19695	1	24	8	438
						21516	9									

COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

01	8904 X	8904	-0-	-0- B	-0-	8294	3	115	4	N	450	734	1			482
						495	9									
02	15512 X	53	-0-	-15459 B	-0-	53	3			N	-0-					482
03	16864 X	-0-	-0-	-16864 B	-0-					N	-0-					482
04	16320 X	-0-	-0-	-16320 B	-0-					N	-0-					482
05	14105 X	1566	-0-	-12539 B	-0-	140	1	1258	3	N	153	3	8			632
						168	9									
06	8610 X	4473	-0-	-4137 B	-0-	600	1	3300	3	N	417	377	1			672
						114	4	459	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11355	X	11355	-0-	-0- B	-0-	900	1	9938	3	N	382	372	1			489
							97	4	420	9							
02	11648	X	9967	-0-	-1681 B	-0-	615	1	6489	3	N	303	379	1			413
							2530	4	333	9							
03	12772	X	11289	-0-	-1483 B	-0-	991	3	9987	4	N	283	373	1			323
							311	9									
04	11970	X	9780	-0-	-2190 B	-0-	592	3	8905	4	N	257					580
							283	9									
05	11346	X	3688	-0-	-7658 B	-0-	293	3	3265	4	N	118	381	1			317
							130	9									
06	10980	X	6437	-0-	-4543 B	-0-	3875	3	2363	4	N	181					498
							199	9									

SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

01	3976	X	3976	-0-	-0- B	-0-	180	1	3444	3	N	320					795
							352	9									
02	5264	X	522	-0-	-4742 B	-0-	8	1	450	3	N	58					853
							64	9									
03	5828	X	2541	-0-	-3287 B	-0-	52	1	2229	3	N	236	367	1			722
							260	9									
04	5640	X	2124	-0-	-3516 B	-0-	101	1	1773	3	N	227	553	1	1	8	395
							250	9									
05	3968	X	1	-0-	-3967 B	-0-	1	3			N	-0-					395
06	3840	X	-0-	-0-	-3840 B	-0-					N	-0-					395

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

01	5254	X	5254	-0-	-0- B	-0-	4686	3	246	4	Y	293	185	1			510
							322	9									
02	5264	X	4390	-0-	-874 B	-0-	3436	3	690	4	Y	240	381	1			369
							264	9									
03	5828	X	5393	-0-	-435 B	-0-	1912	3	3203	4	Y	253	183	1			439
							278	9									
04	5640	X	5221	-0-	-419 B	-0-	1070	3	3900	4	Y	228	190	1			477
							251	9									
05	5425	X	4935	-0-	-490 B	-0-	3066	3	1625	4	Y	222	190	1			509
							244	9									
06	5220	X	4258	-0-	-962 B	-0-	3014	3	976	4	Y	244	379	1			374
							268	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

01	11941	X	11941	-0-	-0- B	-0-	9339	3	2301	4	Y	274	409	1			22
							301	9									
02	10164	X	4808	-0-	-5356 B	-0-	4491	3	195	4	Y	111	128	1			5
							122	9									
03	10819	X	8511	-0-	-2308 B	-0-	217	3	7846	4	Y	407	387	1			25
							448	9									
04	12591	X	12591	-0-	-0- B	-0-	276	3	11673	4	Y	584	582	1			27
							642	9									
05	14629	X	14629	-0-	-0- B	-0-	3722	3	10346	4	Y	510	508	1	1	8	28
							561	9									
*06	11660	X	11660	-0-	-0- B	-0-	8417	3	2685	4	Y	507	504	1			31
							558	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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-

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

01	1658 X	1658	-0-	-0- B	-0-	1622	3	36	9	Y	33					307
02	1764 X	995	-0-	-769 B	-0-	940	3	55	9	Y	50	6	8			351
03	1922 X	832	-0-	-1090 B	-0-	826	3	6	9	Y	5	5	8			351
04	1770 X	661	-0-	-1109 B	-0-	661	3			Y	-0-					351
05	1829 X	900	-0-	-929 B	-0-	852	3	48	9	Y	44					395
06	1590 X	888	-0-	-702 B	-0-	888	3			Y	-0-					395

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	7330 X	7330	-0-	-0- B	-0-	810	1	5080	3	N	1309	784	1	2	8	1241
						1440	9									
02	8064 X	6584	-0-	-1480 B	-0-	720	1	4486	3	N	1109	1411	1	3	8	936
						158	4	1220	9							
03	8928 X	6626	-0-	-2302 B	-0-	930	1	4341	3	N	1232	1865	1	29	8	274
						1355	9									
04	7950 X	6552	-0-	-1398 B	-0-	870	1	4417	3	N	1150	469	1	4	8	951
						1265	9									
05	8215 X	7661	-0-	-554 B	-0-	930	1	4778	3	N	1237	1871	1	17	8	300
						592	4	1361	9							
06	7080 X	4450	-0-	-2630 B	-0-	450	1	2781	3	N	627	795	1	7	8	125
						529	4	690	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

01	60839 X	60839	-0-	-0- B	-0-	58394	3	2445	9	N	2223	2629	0	12	8	770
02	60508 X	58586	-0-	-1922 B	-0-	55318	3	824	4	N	2222	1883	0	6	8	1103
						2444	9									
03	66991 X	66072	-0-	-919 B	-0-	150	1	63351	3	N	2337	2688	0	26	8	726
						2571	9									
04	64830 X	59858	-0-	-4972 B	-0-	57627	3	2231	9	N	2028	2033	0	11	8	710
05	64852 X	58861	-0-	-5991 B	-0-	55854	3	650	4	N	2143	1853	0	22	8	978
						2357	9									
06	63930 X	48704	-0-	-15226 B	-0-	43221	3	3258	4	N	2023	2317	0	4	8	680
						2225	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2822H RRCID -> 277814 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10740 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30907	X	30907	-0-	-0- B	-0-	23562	3	5397	4	Y	1771	2066	1	9	8	157
							1948	9									
02	38416	X	31305	-0-	-7111 B	-0-	26838	3	3042	4	Y	1295	1317	1	1	8	134
							1425	9									
03	42532	X	40291	-0-	-2241 B	-0-	37636	3	618	4	Y	1852	383	0	1517	1	85
							2037	9					1	8			
04	39289	X	39289	-0-	-0- B	-0-	36323	3	911	4	Y	1868	1853	0	3	8	97
							2055	9									
05	40805	X	40805	-0-	-0- B	-0-	34679	3	4068	4	Y	1871	1850	0	12	8	106
							2058	9									
*06	39624	X	39624	-0-	-0- B	-0-	30597	3	7014	4	Y	1830	1781	0	5	8	150
							2013	9									

MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

01	26380	X	26380	-0-	-0- B	-0-	24647	3	1733	9	N	1575	1718	1			683
02	27840	X	27840	-0-	-0- B	-0-	25471	3	350	4	N	1835	1691	1			827
							2019	9									
03	27971	X	27971	-0-	-0- B	-0-	26098	3	1873	9	N	1703	1630	1			900
04	26801	X	26801	-0-	-0- B	-0-	25051	3	1750	9	N	1591	1529	1			962
05	29579	X	29579	-0-	-0- B	-0-	27454	3	2125	9	N	1932	2116	1	6	8	772
06	25590	X	24614	-0-	-976 B	-0-	22279	3	789	4	N	1405	1551	1			626
							1546	9									

TRAIL BOSS WELL #: 422H RRCID -> 278209 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10565 - 14755

01	10659	X	10659	-0-	-0- B	-0-	9693	3	435	4	N	483	18	8			931
							531	9									
02	31554	X	31554	-0-	-0- B	-0-	28531	3	1659	4	N	1240	1237	1			934
							1364	9									
03	49178	X	49178	-0-	-0- B	-0-	44106	3	3271	4	N	1637	1983	1			588
							1801	9									
04	40744	X	40744	-0-	-0- B	-0-	36737	3	2450	4	N	1415	1069	1	1	8	933
							1557	9									
05	37513	X	37513	-0-	-0- B	-0-	885	1	34986	3	N	1299	1488	1			744
							213	4	1429	9							
06	46590	X	32486	-0-	-14104 B	-0-	900	1	29333	3	N	1170	1058	1			856
							966	4	1287	9							

SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

01	211281	X	211281	-0-	-0- B	-0-	191341	3	2295	4	Y	16041	16173	1	10	8	684
							17645	9									
02	170116	X	170116	-0-	-0- B	-0-	153041	3	3120	4	Y	12686	12726	1	21	8	623
							13955	9									
03	169671	X	169671	-0-	-0- B	-0-	151590	3	4048	4	Y	12757	12157	1			1223
							14033	9									
04	161999	X	161999	-0-	-0- B	-0-	145455	3	3817	4	Y	11570	12297	1			496
							12727	9									
05	155450	X	155450	-0-	-0- B	-0-	135433	3	7029	4	Y	11807	11453	1	40	8	810
							12988	9									
*06	133902	X	133902	-0-	-0- B	-0-	117070	3	6591	4	Y	9310	9339	1	12	8	769
							10241	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40572	X	40572	-0-	-0- B	-0-	34973	3	4061	4	Y	1398	1440	0			40
							1538	9									
02	42784	X	33989	-0-	-8795 B	-0-	31734	3	1180	4	Y	977	985	0			32
							1075	9									
03	47368	X	36758	-0-	-10610 B	-0-	34526	3	548	4	Y	1531	1459	0			104
							1684	9									
04	45840	X	35641	-0-	-10199 B	-0-	33847	3	1794	9	Y	1631	1651	0			84
05	47368	X	35798	-0-	-11570 B	-0-	33154	3	693	4	Y	1774	1739	0			119
							1951	9									
06	39270	X	32870	-0-	-6400 B	-0-	27277	3	3761	4	Y	1665	1677	0			107
							1832	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

01	56296	X	56296	-0-	-0- B	-0-	48832	3	3496	4	Y	3607	3631	1			810
							3968	9									
02	51417	X	51417	-0-	-0- B	-0-	47028	3	1054	4	Y	3032	2693	1			1149
							3335	9									
03	55211	X	54292	-0-	-919 B	-0-	50793	3	3499	9	Y	3181	3715	1			615
04	53430	X	52292	-0-	-1138 B	-0-	49033	3	3259	9	Y	2963	2932	1			646
05	55211	X	52084	-0-	-3127 B	-0-	48367	3	402	4	Y	3014	3142	1			518
							3315	9									
06	53430	X	47735	-0-	-5695 B	-0-	40804	3	3775	4	Y	2869	2241	1			1146
							3156	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

01	36302	X	36302	-0-	-0- B	-0-	32676	3	1314	4	Y	2102	2015	1			739
							2312	9									
02	35560	X	32505	-0-	-3055 B	-0-	30089	3	287	4	Y	1935	1866	1			808
							2129	9									
03	39370	X	35229	-0-	-4141 B	-0-	31746	3	1137	4	Y	2133	2216	1			725
							2346	9									
04	38100	X	34296	-0-	-3804 B	-0-	30399	3	1531	4	Y	2151	1842	1			1034
							2366	9									
05	37479	X	30546	-0-	-6933 B	-0-	28462	3	83	4	Y	1819	1863	1			990
							2001	9									
06	35130	X	21675	-0-	-13455 B	-0-	19672	3	619	4	Y	1258	1488	1			760
							1384	9									

GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

01	10436	X	10436	-0-	-0- B	-0-	9653	3	783	9	N	712	552	1	18	8	1081
02	54908	X	46788	-0-	-8120 B	-0-	43447	3	660	4	N	2437	2607	1	30	8	881
							2681	9									
03	60791	X	55304	-0-	-5487 B	-0-	53032	3	2272	9	N	2065	2190	1			756
04	52154	X	52154	-0-	-0- B	-0-	50209	3	1945	9	N	1768	1643	1			881
05	51801	X	49602	-0-	-2199 B	-0-	46832	3	822	4	N	1771	1851	1			801
							1948	9									
06	53520	X	3627	-0-	-49893 B	-0-	3411	3	216	9	N	196	466	1			531

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35758	X	35758	-0-	-0- B	-0-	30699	3	990	4	Y	3699	3676	1			193
							4069	9									
02	57932	X	49711	-0-	-8221 B	-0-	43408	3	1884	4	Y	4017	4075	1	3	8	132
							4419	9									
03	64139	X	63759	-0-	-380 B	-0-	56066	3	3500	4	Y	3812	3713	1			231
							4193	9									
04	63771	X	63771	-0-	-0- B	-0-	55101	3	4669	4	Y	3637	3699	1			169
							4001	9									
05	57914	X	57914	-0-	-0- B	-0-	54455	3	279	4	Y	2891	2891	1	8	8	161
							3180	9									
06	61710	X	50972	-0-	-10738 B	-0-	45735	3	2858	4	Y	2163	2190	1			134
							2379	9									

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

01	44047	X	44047	-0-	-0- B	-0-	41300	3	629	4	N	1925	1842	1			1027
							2118	9									
02	50540	X	39003	-0-	-11537 B	-0-	36232	3	917	4	N	1685	2049	1			663
							1854	9									
03	53258	X	41004	-0-	-12254 B	-0-	33954	3	5069	4	N	1801	1850	1			614
							1981	9									
04	48750	X	38763	-0-	-9987 B	-0-	34606	3	2346	4	N	1646	1116	1			1144
							1811	9									
05	45136	X	37885	-0-	-7251 B	-0-	35811	3	323	4	N	1592	2246	1			490
							1751	9									
06	42630	X	32543	-0-	-10087 B	-0-	30450	3	502	4	N	1446	1125	1	1	8	810
							1591	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

01	58514	X	58514	-0-	-0- B	-0-	49850	3	4709	4	Y	3595	3691	1			931
							3955	9									
02	52276	X	35281	-0-	-16995 B	-0-	31716	3	1181	4	Y	2167	2542	1			556
							2384	9									
03	57877	X	49382	-0-	-8495 B	-0-	46118	3	3264	9	Y	2967	2726	1			797
04	56010	X	48345	-0-	-7665 B	-0-	45079	3	3266	9	Y	2969	2749	1			1017
05	57877	X	48963	-0-	-8914 B	-0-	45076	3	484	4	Y	3094	3469	1			642
							3403	9									
06	56010	X	47127	-0-	-8883 B	-0-	42897	3	1269	4	Y	2692	2404	1			930
							2961	9									

DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

01	28228	X	28228	-0-	-0- B	-0-	900	1	23301	3	N	3306	3640	1			1289
							390	4	3637	9							
02	26320	X	24921	-0-	-1399 B	-0-	840	1	20720	3	N	2883	3041	1			1131
							190	4	3171	9							
03	29140	X	24703	-0-	-4437 B	-0-	915	1	19088	3	N	2936	2741	1			1326
							1470	4	3230	9							
04	28200	X	21658	-0-	-6542 B	-0-	870	1	17751	3	N	2578	3060	1			844
							201	4	2836	9							
05	28241	X	22918	-0-	-5323 B	-0-	915	1	18932	3	N	2755	1974	1			1625
							40	4	3031	9							
06	27330	X	20548	-0-	-6782 B	-0-	900	1	16853	3	N	2419	3128	1			916
							134	4	2661	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	182962	X	105250	-0-	-77712 B	-0-	97434	3	578	4	N	6580	5990	1	8	8	1481
							7238	9									
02	149184	X	88559	-0-	-60625 B	-0-	81408	3	1241	4	N	5373	6144	1			710
							5910	9									
03	149451	X	90036	-0-	-59415 B	-0-	83607	3	155	4	N	5704	5502	1			912
							6274	9									
04	127860	X	84990	-0-	-42870 B	-0-	76564	3	2722	4	N	5185	5165	1			932
							5704	9									
05	117831	X	70650	-0-	-47181 B	-0-	65730	3	495	4	N	4023	4027	1			928
							4425	9									
06	101850	X	71292	-0-	-30558 B	-0-	66400	3	288	4	N	4185	3956	1	6	8	1151
							4604	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

01	399156	X	184502	-0-	-214654 B	-0-	690	1	163156	3	Y	18778	19039	0	20	8	307
							20656	9									
02	360528	X	166391	-0-	-194137 B	-0-	480	1	146567	3	Y	16792	16739	0	46	8	314
							873	4	18471	9							
03	218581	X	186059	-0-	-32522 B	-0-	485	1	165826	3	Y	17816	17414	0	5	8	711
							150	4	19598	9							
04	177984	X	177984	-0-	-0- B	-0-	380	1	158628	3	Y	15323	15282	0	23	8	729
							2121	4	16855	9							
05	176682	X	176682	-0-	-0- B	-0-	780	1	159325	3	Y	14753	14545	0	49	8	888
							349	4	16228	9							
06	180060	X	149819	-0-	-30241 B	-0-	810	1	134294	3	Y	12622	12731	0	41	8	738
							831	4	13884	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251379	X	76270	-0-	-175109 B	-0-	44	1	62081	3	N	6269	6180	1			1233
							7249	4	6896	9							
02	227052	X	128322	-0-	-98730 B	-0-	193	1	113864	3	N	7982	7595	1	16	8	1604
							5485	4	8780	9							
03	172329	X	119377	-0-	-52952 B	-0-	110360	3	507	4	N	7736	7918	1	5	8	1417
							8510	9									
04	166770	X	93954	-0-	-72816 B	-0-	85194	3	1984	4	N	6160	6755	1			822
							6776	9									
05	172329	X	86716	-0-	-85613 B	-0-	79479	3	794	4	N	5857	5684	1	242	8	753
							6443	9									
06	137490	X	75693	-0-	-61797 B	-0-	66030	3	4240	4	N	4930	4573	1			1110
							5423	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

01	128621	X	128621	-0-	-0- B	-0-	115382	3	390	4	Y	11681	11776	0			323
							12849	9									
02	132744	X	132744	-0-	-0- B	-0-	119703	3	1510	4	Y	10483	10468	0			338
							11531	9									
03	137067	X	137067	-0-	-0- B	-0-	126134	3	10933	9	Y	9939	9595	0			682
04	123064	X	123064	-0-	-0- B	-0-	113576	3	739	4	Y	7954	8215	0			421
							8749	9									
05	115568	X	115146	-0-	-422 B	-0-	105348	3	1850	4	Y	7225	7152	0			494
							7948	9									
06	111840	X	101961	-0-	-9879 B	-0-	91206	3	4141	4	Y	6013	6118	0			389
							6614	9									

GRISSOM WELL #: 1823H RRCID -> 281738 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10526 - 15065

01	324324	X	146947	-0-	-177377 B	-0-	726	1	131715	3	Y	12925	13196	1	71	8	363
							288	4	14218	9							
02	134960	X	134960	-0-	-0- B	-0-	363	1	115551	3	Y	11994	11979	1	87	8	291
							5853	4	13193	9							
03	124180	X	124180	-0-	-0- B	-0-	455	1	107690	3	Y	11534	11358	1			467
							3348	4	12687	9							
04	143039	X	143039	-0-	-0- B	-0-	125745	3	3692	4	Y	12365	12643	1	2	8	187
							13602	9									
05	148991	X	148991	-0-	-0- B	-0-	126006	3	9575	4	Y	12191	11662	1	283	8	433
							13410	9									
*06	164720	X	164720	-0-	-0- B	-0-	122003	3	30592	4	Y	11023	11032	1	16	8	408
							12125	9									

ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

01	0		124996	-0-	124996 B	151694	90137	3	20647	4	Y	12920	12614	1	53	8	962
							14212	9									
02	274636	X	122942	-0-	-151694 B	-0-	97853	3	11093	4	Y	12724	12406	1	13	8	1267
							13996	9									
03	140895	X	122465	-0-	-18430 B	-0-	107202	3	1759	4	Y	12276	2609	0	10338	1	593
							13504	9					3	8			
04	138890	X	138890	-0-	-0- B	-0-	121793	3	3054	4	Y	12766	12662	0	19	8	678
							14043	9									
05	153032	X	153032	-0-	-0- B	-0-	124288	3	14578	4	Y	12878	12721	0	86	8	749
							14166	9									
*06	136487	X	136487	-0-	-0- B	-0-	101360	3	23235	4	Y	10811	10618	0	31	8	911
							11892	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 623H RRCID -> 281868 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9931 - 14625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	107084	-0-	107084	B	153694	93037	3	2999	4	Y	10044	11148	1			585
							11048	9									
02	287609 X	133915	-0-	-153694	B	-0-	115321	3	5005	4	Y	12354	12530	1	10	8	399
							13589	9									
03	156642 X	156642	-0-	-0-	B	-0-	133615	3	8342	4	Y	13350	12948	1			801
							14685	9									
04	134763 X	134763	-0-	-0-	B	-0-	113444	3	9612	4	Y	10643	10949	1			495
							11707	9									
05	123442 X	123442	-0-	-0-	B	-0-	112395	3	575	4	Y	9520	9474	1	24	8	517
							10472	9									
06	117600 X	107759	-0-	-9841	B	-0-	93068	3	5815	4	Y	8069	8100	1	1	8	485
							8876	9									

GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

*02	0	62273	-0-	62273	B	62273	167	1	52924	3	Y	5906	5724	1	41	8	141
							2685	4	6497	9							
*03	165383 X	103110	-0-	-62273	B	-0-	380	1	89811	3	Y	9207	8976	1			372
							2791	4	10128	9							
*04	137515 X	137515	-0-	-0-	B	-0-	118150	3	6394	4	Y	11792	11981	1	1	8	182
							12971	9									
*05	130896 X	130896	-0-	-0-	B	-0-	106956	3	11292	4	Y	11498	11001	1	267	8	412
							12648	9									
*06	138611 X	138611	-0-	-0-	B	-0-	90362	3	35734	4	Y	11377	11348	1	17	8	424
							12515	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

01	37235 X	37235	-0-	-0-	B	-0-	35329	3	1906	9	N	1733	1733	1			596
02	30625 X	30625	-0-	-0-	B	-0-	29114	3	1511	9	N	1374	1374	1			596
03	39535 X	39535	-0-	-0-	B	-0-	37578	3	1957	9	N	1779	1779	1			596
04	36858 X	36858	-0-	-0-	B	-0-	35399	3	1459	9	N	1326	1326	1			596
05	37098 X	37098	-0-	-0-	B	-0-	35183	3	1915	9	N	1741	1741	1			596
*06	30861 X	30861	-0-	-0-	B	-0-	29367	3	1494	9	N	1358	1358	1			596

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

01	41912 X	22843	-0-	-19069	B	-0-	20470	3	2373	9	N	2157	2157	1			519
02	32340 X	21683	-0-	-10657	B	-0-	19331	3	2352	9	N	2138	2138	1			519
03	35805 X	23577	-0-	-12228	B	-0-	21362	3	2215	9	N	2014	2014	1			519
04	31380 X	22634	-0-	-8746	B	-0-	20733	3	1901	9	N	1728	1728	1			519
05	25854 X	17610	-0-	-8244	B	-0-	16068	3	1542	9	N	1402	1402	1			519
06	23220 X	20856	-0-	-2364	B	-0-	19100	3	1756	9	N	1596	1596	1			519

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

01	38031 X	38031	-0-	-0-	B	-0-	31482	3	6549	9	N	5954	6006	0			315
02	33467 X	33467	-0-	-0-	B	-0-	30722	3	2745	9	N	2495	2675	0			135
03	32854 X	32854	-0-	-0-	B	-0-	29163	3	3691	9	N	3355	3318	0			172
04	33316 X	33316	-0-	-0-	B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4016	0			244
05	30960 X	30960	-0-	-0-	B	-0-	27014	3	3946	9	N	3587	3597	0	108	1	126
*06	23899 X	23899	-0-	-0-	B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BLACKJACK WC WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78585 X	51640	-0-	-26945 B	-0-	46656	3	4984	9	N	4531	4531	1			247
02	69048 X	49491	-0-	-19557 B	-0-	44721	3	4770	9	N	4336	4336	1			247
03	73873 X	49669	-0-	-24204 B	-0-	45182	3	4487	9	N	4079	4079	1			247
04	68220 X	45925	-0-	-22295 B	-0-	41294	3	4631	9	N	4210	4210	1			247
05	61752 X	46360	-0-	-15392 B	-0-	42035	3	4325	9	N	3932	3932	1			247
06	53250 X	44259	-0-	-8991 B	-0-	40092	3	4167	9	N	3788	3788	1			247

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

01	35708 X	35708	-0-	-0- B	-0-	32946	3	2762	9	N	2511	2511	1			283
02	31140 X	31140	-0-	-0- B	-0-	29173	3	1967	9	N	1788	1788	1			283
03	38967 X	-0-	-0-	-38967 B	-0-					N	1591	1591	1			283
04	37710 X	30441	-0-	-7269 B	-0-	28448	3	1993	9	N	1812	1812	1			283
05	42111 X	42111	-0-	-0- B	-0-	39787	3	2324	9	N	2113	2113	1			283
*06	36728 X	36728	-0-	-0- B	-0-	35136	3	1592	9	N	1447	1447	1			283

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

01	61783 X	61783	-0-	-0- B	-0-	59417	3	2366	9	N	2151	2151	1			274
02	46086 X	46086	-0-	-0- B	-0-	44536	3	1550	9	N	1409	1409	1			274
03	55651 X	55651	-0-	-0- B	-0-	53315	3	2336	9	N	2124	2124	1			274
04	55754 X	55754	-0-	-0- B	-0-	54191	3	1563	9	N	1421	1421	1			274
05	60387 X	60387	-0-	-0- B	-0-	58467	3	1920	9	N	1745	1745	1			274
*06	45262 X	45262	-0-	-0- B	-0-	44143	3	1119	9	N	1017	1017	1			274

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

01	28024 X	15890	-0-	-12134 B	-0-	11620	3	4270	9	Y	3882	3877	0			444
02	25312 X	13478	-0-	-11834 B	-0-	10157	3	3321	9	Y	3019	3034	0			429
03	20739 X	-0-	-0-	-20739 B	-0-					Y	5851	5640	0			640
04	18958 X	18958	-0-	-0- B	-0-	13128	3	5830	9	Y	5300	5268	0			672
05	16781 X	16781	-0-	-0- B	-0-	11764	3	5017	9	Y	4561	4696	0			537
06	15390 X	14769	-0-	-621 B	-0-	11080	3	3689	9	Y	3354	3441	0			450

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

01	67270 X	34247	-0-	-33023 B	-0-	26691	3	7556	9	Y	6869	6769	0			363
02	44296 X	37446	-0-	-6850 B	-0-	26767	3	10679	9	Y	9708	9545	0			526
03	48949 X	35689	-0-	-13260 B	-0-	25761	3	9928	9	Y	9025	9088	0			463
04	43500 X	27516	-0-	-15984 B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5656	0			329
05	55273 X	30597	-0-	-24676 B	-0-	24989	3	5608	9	Y	5098	5102	0	146	1	179
06	53490 X	24230	-0-	-29260 B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

01	15638 X	15638	-0-	-0- B	-0-	13057	3	2581	9	Y	2346	2343	0			268
02	16212 X	11432	-0-	-4780 B	-0-	9341	3	2091	9	Y	1901	1899	0			270
03	20615 X	-0-	-0-	-20615 B	-0-					Y	326	560	0			36
04	19950 X	11753	-0-	-8197 B	-0-	11753	3			Y	-0-	36	0			-0-
05	17794 X	12992	-0-	-4802 B	-0-	12541	3	451	9	Y	410	362	0			48
06	15120 X	13674	-0-	-1446 B	-0-	11734	3	1940	9	Y	1764	1575	0			237

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

01	58000 X	58000	-0-	-0- B	-0-	55844	3	2156	9	Y	1960	2007	0			104
02	63613 X	63613	-0-	-0- B	-0-	61193	3	2420	9	Y	2200	2185	0			119
03	61624 X	61624	-0-	-0- B	-0-	58486	3	3138	9	Y	2853	2826	0			146
04	65182 X	65182	-0-	-0- B	-0-	61344	3	3838	9	Y	3489	3427	0			208
05	65707 X	65707	-0-	-0- B	-0-	62108	3	3599	9	Y	3272	3273	0	92	1	115
*06	59376 X	59376	-0-	-0- B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214 X	25837	-0-	-17377 B	-0-	23240	3	2597	9	Y	2361	2370	0			270
02	39032 X	19492	-0-	-19540 B	-0-	17293	3	2199	9	Y	1999	1985	0			284
03	35402 X	-0-	-0-	-35402 B	-0-					Y	2801	2778	0			307
04	33540 X	30541	-0-	-2999 B	-0-	27850	3	2691	9	Y	2446	2443	0			310
05	30039 X	29462	-0-	-577 B	-0-	25755	3	3707	9	Y	3370	3283	0			397
*06	25840 X	25840	-0-	-0- B	-0-	23411	3	2429	9	Y	2208	2309	0			296

EVERYTHINGS BIGGER WC WELL #: 1401H RRCID -> 277779 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11238 - 15467

01	25234 X	21107	-0-	-4127 B	-0-	21107	3			N	-0-					191
02	20664 X	16549	-0-	-4115 B	-0-	16549	3			N	-0-					191
03	23405 X	18320	-0-	-5085 B	-0-	18320	3			N	-0-					191
04	23060 X	23060	-0-	-0- B	-0-	23060	3			N	-0-					191
05	27126 X	27126	-0-	-0- B	-0-	27126	3			N	-0-					191
*06	21337 X	21337	-0-	-0- B	-0-	21220	3	117	9	N	106					297

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

01	36704 X	36704	-0-	-0- B	-0-	34330	3	2374	9	N	2158	2158	1			506
02	33147 X	33147	-0-	-0- B	-0-	31150	3	1997	9	N	1815	1815	1			506
03	33914 X	28978	-0-	-4936 B	-0-	27383	3	1595	9	N	1450	1450	1			506
04	34382 X	34382	-0-	-0- B	-0-	32579	3	1803	9	N	1639	1639	1			506
05	33914 X	31869	-0-	-2045 B	-0-	29692	3	2177	9	N	1979	1979	1			506
06	32820 X	26580	-0-	-6240 B	-0-	25191	3	1389	9	N	1263	1263	1			506

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

01	57536 X	47030	-0-	-10506 B	-0-	38996	3	8034	9	N	7304	7304	1			-0-
02	51968 X	37447	-0-	-14521 B	-0-	30206	3	7241	9	N	6583	6583	1			-0-
03	57536 X	47277	-0-	-10259 B	-0-	40481	3	6796	9	N	6178	6178	1			-0-
04	55680 X	44149	-0-	-11531 B	-0-	37535	3	6614	9	N	6013	6013	1			-0-
05	57536 X	35568	-0-	-21968 B	-0-	28618	3	6950	9	N	6318	6318	1			-0-
06	55680 X	32176	-0-	-23504 B	-0-	25954	3	6222	9	N	5656	5656	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

01	37138 X	18057	-0-	-19081 B	-0-	16700	3	1357	9	Y	1234	1234	0			-0-
02	33544 X	15037	-0-	-18507 B	-0-	13681	3	1356	9	Y	1233	1233	0			-0-
03	18594 X	18594	-0-	-0- B	-0-	15748	3	2846	9	Y	2587	2587	0			-0-
04	19532 X	19532	-0-	-0- B	-0-	15847	3	3685	9	Y	3350	3350	0			-0-
05	17856 X	16233	-0-	-1623 B	-0-	15539	3	694	9	Y	631	631	0			-0-
06	18000 X	9461	-0-	-8539 B	-0-	9024	3	437	9	Y	397	397	0			-0-

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

01	50282 X	45745	-0-	-4537 B	-0-	37478	3	8267	9	N	7515	7515	1			841
02	41706 X	41706	-0-	-0- B	-0-	33063	3	8643	9	N	7857	7857	1			841
03	51746 X	51746	-0-	-0- B	-0-	42794	3	8952	9	N	8138	8138	1			841
04	47651 X	47651	-0-	-0- B	-0-	40338	3	7313	9	N	6648	6648	1			841
05	47978 X	47978	-0-	-0- B	-0-	39842	3	8136	9	N	7396	7396	1			841
06	48660 X	31968	-0-	-16692 B	-0-	26763	3	5205	9	N	4732	4732	1			841

GREAT WHITE WC WELL #: 4201H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

01	113398 X	60813	-0-	-52585 B	-0-	54138	3	6675	9	Y	6068	6068	1			-0-
02	97104 X	43833	-0-	-53271 B	-0-	38646	3	5187	9	Y	4715	4715	1			-0-
03	107508 X	88031	-0-	-19477 B	-0-	80251	3	7780	9	Y	7073	7073	1			-0-
04	82822 X	82822	-0-	-0- B	-0-	76379	3	6443	9	Y	5857	5857	1			-0-
05	94058 X	94058	-0-	-0- B	-0-	87668	3	6390	9	Y	5809	5809	1			-0-
06	85200 X	66279	-0-	-18921 B	-0-	61255	3	5024	9	Y	4567	4567	1			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998 X	38911	-0-	-87 B	-0-	33154	3	5757	9	Y	5234	5234	0			-0-
02	42112 X	29677	-0-	-12435 B	-0-	24702	3	4975	9	Y	4523	4523	0			-0-
03	46624 X	37605	-0-	-9019 B	-0-	31298	3	6307	9	Y	5734	5734	0			-0-
04	35130 X	34989	-0-	-141 B	-0-	27639	3	7350	9	Y	6682	6682	0			-0-
05	39444 X	39444	-0-	-0- B	-0-	27829	3	11615	9	Y	10559	10559	0			-0-
06	36390 X	23555	-0-	-12835 B	-0-	19077	3	4478	9	Y	4071	4071	0			-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

01	30306 X	30306	-0-	-0- B	-0-	17027	3	13279	9	Y	12072	12072	1			-0-
02	47398 X	47398	-0-	-0- B	-0-	35616	3	11782	9	Y	10711	10711	1			-0-
03	48856 X	41536	-0-	-7320 B	-0-	29158	3	12378	9	Y	11253	11253	1			-0-
04	62294 X	62294	-0-	-0- B	-0-	47909	3	14385	9	Y	13077	13077	1			-0-
05	68758 X	68758	-0-	-0- B	-0-	51663	3	17095	9	Y	15541	15541	1			-0-
*06	51879 X	51879	-0-	-0- B	-0-	40017	3	11862	9	Y	10784	10784	1			-0-

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

01	81240 X	81240	-0-	-0- B	-0-	58059	3	23181	9	Y	21074	21074	1			-0-
02	68899 X	68899	-0-	-0- B	-0-	48331	3	20568	9	Y	18698	18698	1			-0-
03	64520 X	64520	-0-	-0- B	-0-	42472	3	22048	9	Y	20044	20044	1			-0-
04	66903 X	66903	-0-	-0- B	-0-	44845	3	22058	9	Y	20053	20053	1			-0-
05	66014 X	66014	-0-	-0- B	-0-	47497	3	18517	9	Y	16834	16834	1			-0-
06	56790 X	49245	-0-	-7545 B	-0-	36133	3	13112	9	Y	11920	11920	1			-0-

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 14446

01	72540 X	30427	-0-	-42113 B	-0-	28353	3	2074	9	Y	1885	1885	0			-0-
02	65520 X	29844	-0-	-35676 B	-0-	28246	3	1598	9	Y	1453	1453	0			-0-
03	67146 X	41282	-0-	-25864 B	-0-	38128	3	3154	9	Y	2867	2867	0			-0-
04	57540 X	53673	-0-	-3867 B	-0-	49122	3	4551	9	Y	4137	4137	0			-0-
05	49658 X	49658	-0-	-0- B	-0-	49173	3	485	9	Y	441	441	0			-0-
06	39960 X	27007	-0-	-12953 B	-0-	26839	3	168	9	Y	153	153	0			-0-

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

01	45070 X	45070	-0-	-0- B	-0-	35045	3	10025	9	N	9114	9114	1			-0-
02	42466 X	42466	-0-	-0- B	-0-	32719	3	9747	9	N	8861	8861	1			-0-
03	49089 X	49089	-0-	-0- B	-0-	37284	3	11805	9	N	10732	10732	1			-0-
04	43500 X	36759	-0-	-6741 B	-0-	25635	3	11124	9	N	10113	10113	1			-0-
05	44950 X	37088	-0-	-7862 B	-0-	27289	3	9799	9	N	8908	8908	1			-0-
06	43500 X	25547	-0-	-17953 B	-0-	18855	3	6692	9	N	6084	6084	1			-0-

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-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53277	X	53277	-0-	-0- B	-0-	49927	3	3174	4	N	160	190	1			170
							176	9									
02	44678	X	44678	-0-	-0- B	-0-	44308	3	225	4	N	132					302
							145	9									
03	61056	X	61056	-0-	-0- B	-0-	59563	3	1307	4	N	169					471
							186	9									
04	39234	X	39234	-0-	-0- B	-0-	38278	3	871	4	N	77	368	1			180
							85	9									
*05	36665	X	36665	-0-	-0- B	-0-	36188	3	367	4	N	100					280
							110	9									
06	59100	X	43110	-0-	-15990 B	-0-	41172	3	1851	4	N	79	182	1			177
							87	9									

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

01	25607	X	25607	-0-	-0- B	-0-	25283	3	21	4	N	275	387	1			293
							303	9									
02	24893	X	24893	-0-	-0- B	-0-	24436	3	171	4	N	260	374	1			179
							286	9									
03	27443	X	27443	-0-	-0- B	-0-	26970	3	132	4	N	310					489
							341	9									
04	26143	X	26143	-0-	-0- B	-0-	25706	3	151	4	N	260	372	1			377
							286	9									
*05	24392	X	24392	-0-	-0- B	-0-	23909	3	234	4	N	226	187	1			416
							249	9									
06	26670	X	23704	-0-	-2966 B	-0-	22325	3	960	4	N	381	375	1			422
							419	9									

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

01	99386	X	58685	-0-	-40701 B	-0-	21	1	54922	2	N	3402	4131	1	2	8	492
							3742	9									
02	89768	X	55046	-0-	-34722 B	-0-	25	1	51233	2	N	3444	3153	1	2	8	781
							3788	9									
03	99386	X	75940	-0-	-23446 B	-0-	31	1	72465	2	N	3131	2828	1			1084
							3444	9									
04	96180	X	64469	-0-	-31711 B	-0-	31	1	59766	2	N	4247	4821	1			510
							4672	9									
05	82491	X	56771	-0-	-25720 B	-0-	31	1	52821	2	N	3563	3653	1			420
							3919	9									
06	73500	X	49025	-0-	-24475 B	-0-	26	1	45351	2	N	3316	3163	1	4	8	569
							3648	9									

PDC PERMIAN, INC. 646832
PHILLIPS, H. W. STATE WELL #: 6H RRCID -> 278513 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8377 - 12478

01	0	W	22301	-0-	22301 B	42375	21201	2	784	4	N	287					898
							316	9									
02	0	W	17459	-0-	17459 B	59834	16987	2	178	4	N	267	2	8			1163
							294	9									
03	0	W	20657	-0-	20657 B	80491	19009	2	743	4	N	823	558	1	2	8	1426
							905	9									
04	0	W	16613	-0-	16613 B	97104	16382	2	231	9	N	210	560	1			1076
*05	115968	X	18864	-0-	-97104 B	-0-	18605	2	259	9	N	235					1311
06	21570	X	NO RPT	-0-	-21570 B	-0-					N	NO RPT					1311

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	42520	-0-	42520 B	96070	37315	2	2998	4	N	2006	1476	1			1774
							2207	9									
02	0	W	24115	-0-	24115 B	120185	19667	2	3512	4	N	851	1277	1			1348
							936	9									
03	120739	X	554	-0-	-120185 B	-0-	554	2			N	-0-					1348
04	51810	X	7018	-0-	-44792 B	-0-	106	1	6080	2	N	53	1	8			1400
							774	4	58	9							
05	53537	X	26994	-0-	-26543 B	-0-	25786	2	656	4	N	502	717	1			1185
							552	9									
06	41160	X	NO RPT	-0-	-41160 B	-0-					N	NO RPT					1185

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2	2	8			-0-
02	14B2 EXT		9950	-0-	9950 B	9950	9269	2	681	9	N	619	15	8			604
03	14B2 EXT		14959	-0-	14959 B	24909	9269	2	5690	9	N	5173	4737	1	35	8	1005
04	0	W	56705	-0-	56705 B	81614	51429	2	5276	9	N	4796	4774	1	1	8	1026
05	0	W	53852	-0-	53852 B	135466	33897	2	15070	4	N	4441	4904	1			563
							4885	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	135466					N	NO RPT					563

H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

01	67425	X	38396	-0-	-29029 B	-0-	35959	2	681	4	N	1596	1517	1	1	8	670
							1756	9									
02	60900	X	40895	-0-	-20005 B	-0-	39194	2	1701	9	N	1546	1121	1	10	8	1085
03	63643	X	32619	-0-	-31024 B	-0-	30910	2	1709	9	N	1554	740	1	2	8	1897
04	54930	X	39841	-0-	-15089 B	-0-	1188	1	36808	2	N	1677	2031	1			1543
							1845	9									
05	45291	X	42912	-0-	-2379 B	-0-	1065	1	40282	2	N	1423	1649	1	3	8	1314
							1565	9									
06	43830	X	NO RPT	-0-	-43830 B	-0-					N	NO RPT					1314

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

01	16284	X	16284	-0-	-0- B	-0-	1625	1	13874	3	N	652	847	1			238
							68	4	717	9							
02	14616	X	13998	-0-	-618 B	-0-	1486	1	11761	3	N	570	533	1			275
							124	4	627	9							
03	16182	X	13865	-0-	-2317 B	-0-	1518	1	11502	3	N	610	714	1			171
							174	4	671	9							
04	16106	X	16106	-0-	-0- B	-0-	1657	1	13001	3	N	590	543	1			218
							799	4	649	9							
05	16182	X	14755	-0-	-1427 B	-0-	1644	1	12298	3	N	545	534	1			229
							213	4	600	9							
06	15660	X	13220	-0-	-2440 B	-0-	1596	1	10975	3	N	451	349	1			331
							153	4	496	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	242441	X	61474	-0-	-180967 B	-0-	2813	1	54621	3	Y	681	744	1			48
							3291	4	749	9							
02	61236	X	48205	-0-	-13031 B	-0-	2573	1	43039	3	Y	509	523	1			34
							2033	4	560	9							
03	67797	X	51185	-0-	-16612 B	-0-	2931	1	46736	3	Y	536	522	1			48
							928	4	590	9							
04	65610	X	43564	-0-	-22046 B	-0-	2620	1	39731	3	Y	457	441	1			64
							710	4	503	9							
05	66371	X	39134	-0-	-27237 B	-0-	1735	1	26834	3	Y	288	331	1			21
							10248	4	317	9							
06	59490	X	33230	-0-	-26260 B	-0-	2186	1	30759	3	Y	259	237	1			43
							285	9									

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18383	X	16366	-0-	-2017 B	-0-	1692	1	13684	3	Y	837	745	1			379
							69	4	921	9							
02	16380	X	11979	-0-	-4401 B	-0-	1532	1	9446	3	Y	788	853	1			314
							134	4	867	9							
03	17205	X	11963	-0-	-5242 B	-0-	1627	1	9124	3	Y	929	879	1			364
							190	4	1022	9							
04	15840	X	15096	-0-	-744 B	-0-	1762	1	11950	3	Y	714	637	1			441
							599	4	785	9							
05	16368	X	14039	-0-	-2329 B	-0-	1340	1	11571	3	Y	787	874	1			354
							262	4	866	9							
06	15840	X	13486	-0-	-2354 B	-0-	1270	1	10964	3	Y	969	982	1			341
							186	4	1066	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	23739	-0-	-7819 B	-0-	1174	1	21151	3	Y	1208	1383	1			138
							85	4	1329	9							
02	28504	X	20606	-0-	-7898 B	-0-	1199	1	18031	3	Y	1099	1150	1			87
							167	4	1209	9							
03	28303	X	18419	-0-	-9884 B	-0-	1044	1	15972	3	Y	1069	920	1			236
							227	4	1176	9							
04	25260	X	23375	-0-	-1885 B	-0-	1390	1	19681	3	Y	1103	990	1			349
							1091	4	1213	9							
05	25110	X	22066	-0-	-3044 B	-0-	1512	1	19092	3	Y	1033	988	1			394
							326	4	1136	9							
06	22980	X	18967	-0-	-4013 B	-0-	1392	1	16286	3	Y	966	1196	1			164
							226	4	1063	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79143	X	63486	-0-	-15657 B	-0-	3277	1	59049	3	Y	840	934	1			96
							236	4	924	9							
02	65156	X	50155	-0-	-15001 B	-0-	3057	1	45976	3	Y	634	680	1			50
							425	4	697	9							
03	69781	X	49123	-0-	-20658 B	-0-	2932	1	44862	3	Y	628	539	1			139
							638	4	691	9							
04	63540	X	58794	-0-	-4746 B	-0-	3654	1	51714	3	Y	508	486	1			161
							2867	4	559	9							
05	63488	X	54050	-0-	-9438 B	-0-	3863	1	48787	3	Y	515	480	1			196
							833	4	567	9							
06	61440	X	47432	-0-	-14008 B	-0-	3650	1	42716	3	Y	430	553	1			73
							593	4	473	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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	101091 X	82594	-0-	-18497	B	-0-	4437	1	76512	3	N	1044	1446	1				263
							497	4	1148	9								
02	85344 X	67100	-0-	-18244	B	-0-	4118	1	61272	3	N	881	738	1				406
							741	4	969	9								
03	90055 X	73117	-0-	-16938	B	-0-	4353	1	66702	3	N	869	913	1				362
							1106	4	956	9								
04	82530 X	67165	-0-	-15365	B	-0-	4178	1	58834	3	N	597	701	1				258
							3496	4	657	9								
05	85281 X	60003	-0-	-25278	B	-0-	4430	1	54049	3	N	519	357	1				420
							953	4	571	9								
*06	79920 X	65046	-0-	-14874	B	-0-	5032	1	58600	3	Y	527	720	1				227
							834	4	580	9								

OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

01	26784 X	18335	-0-	-8449	B	-0-	1942	1	15709	3	Y	550	492	1				249
							79	4	605	9								
02	24192 X	13436	-0-	-10756	B	-0-	1774	1	10934	3	Y	521	563	1				207
							155	4	573	9								
03	24614 X	12414	-0-	-12200	B	-0-	1747	1	9796	3	Y	606	576	1				237
							204	4	667	9								
04	20880 X	16115	-0-	-4765	B	-0-	1919	1	13015	3	Y	480	421	1				296
							653	4	528	9								
05	19840 X	17386	-0-	-2454	B	-0-	1712	1	14789	3	Y	500	571	1				225
							335	4	550	9								
06	17730 X	16156	-0-	-1574	B	-0-	1579	1	13629	3	Y	651	647	1				229
							232	4	716	9								

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

01	17042 X	17042	-0-	-0-	B	-0-	669	1	15602	3	N	648	878	1				177
							58	4	713	9								
02	14896 X	13530	-0-	-1366	B	-0-	604	1	12202	3	N	563	539	1				201
							105	4	619	9								
03	16492 X	12573	-0-	-3919	B	-0-	563	1	11226	3	N	576	538	1				239
							150	4	634	9								
04	15960 X	15047	-0-	-913	B	-0-	502	1	13294	3	N	508	370	1				377
							692	4	559	9								
05	16492 X	14139	-0-	-2353	B	-0-	785	1	12587	3	N	510	541	1				346
							206	4	561	9								
06	15960 X	12525	-0-	-3435	B	-0-	722	1	11144	3	N	468	540	1				274
							144	4	515	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43338 X	37067	-0-	-6271 B	-0-	1344	1	34117	3	Y	1355	1599	1			173
						115	4	1491	9							
02	39144 X	38614	-0-	-530 B	-0-	1243	1	35892	3	Y	1148	1059	1			262
						216	4	1263	9							
03	43338 X	37741	-0-	-5597 B	-0-	1201	1	34980	3	Y	1127	1202	1			187
						320	4	1240	9							
04	43206 X	43206	-0-	-0- B	-0-	1528	1	39876	3	Y	1160	1113	1			234
						526	4	1276	9							
05	43483 X	43483	-0-	-0- B	-0-	1742	1	40128	3	Y	1051	1017	1			268
						457	4	1156	9							
06	41370 X	38250	-0-	-3120 B	-0-	1589	1	35263	3	Y	983	1021	1			230
						317	4	1081	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63519 X	41493	-0-	-22026 B	-0-	3753	1	35631	3	N	1642	2080	1			300
						303	4	1806	9							
02	57372 X	31235	-0-	-26137 B	-0-	2843	1	26635	3	N	1244	1239	1			305
						389	4	1368	9							
03	59892 X	26930	-0-	-32962 B	-0-	2385	1	22811	3	N	1136	1252	1			189
						484	4	1250	9							
04	48930 X	28965	-0-	-19965 B	-0-	2328	1	23939	3	N	1037	942	1			284
						1557	4	1141	9							
05	48081 X	26335	-0-	-21746 B	-0-	2390	1	22315	3	N	1011	890	1			405
						518	4	1112	9							
06	40140 X	22472	-0-	-17668 B	-0-	1904	1	19241	3	N	943	896	1			452
						290	4	1037	9							

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42160 X	36219	-0-	-5941 B	-0-	1284	1	32588	3	Y	2034	2315	1			259
						110	4	2237	9							
02	37456 X	37456	-0-	-0- B	-0-	1181	1	34117	3	Y	1775	1629	1			405
						205	4	1953	9							
03	40796 X	35627	-0-	-5169 B	-0-	1106	1	32207	3	Y	1835	1936	1			304
						295	4	2019	9							
04	40475 X	40475	-0-	-0- B	-0-	1397	1	36460	3	Y	1943	1855	1			392
						481	4	2137	9							
05	41478 X	40432	-0-	-1046 B	-0-	1583	1	36466	3	Y	1789	1725	1			456
						415	4	1968	9							
06	40140 X	35986	-0-	-4154 B	-0-	1474	1	32700	3	Y	1380	1514	1			322
						294	4	1518	9							

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307WA RRCID -> 279485 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	266 B	1681	106	1	160	3	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1681					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1681					N	-0-					-0-
04	1681 X	-0-	-0-	-1681 B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	343	-0-	343 B	343	20	1	323	3	N	-0-					-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
ASHER WELL #: 3607 RRCID -> 280255 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10004 - 10114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	2365	-0-	2365	B	7748	114	1	2251	3	N	-0-				-0-
02	T. A.	2279	-0-	2279	B	10027	93	1	2186	3	N	-0-				-0-
03	34100 X	1930	-0-	-32170	B	-0-	72	1	1858	3	N	-0-				-0-
04	33000 X	1439	-0-	-31561	B	-0-	52	1	1387	3	N	-0-				-0-
05	34100 X	1315	-0-	-32785	B	-0-	57	1	1258	3	N	-0-				-0-
06	33000 X	775	-0-	-32225	B	-0-	46	1	729	3	N	-0-				-0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 2202 RRCID -> 281262 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10412 PERF. N/A

01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

01	SHUT IN	175506	-0-	175506	B	436453	7299	1	141749	3	Y	16289	17072	1		1145
							8540	4	17918	9						
02	576875 X	140422	-0-	-436453	B	-0-	6739	1	112746	3	Y	12722	13028	1		839
							6943	4	13994	9						
03	147366 X	147366	-0-	-0-	B	-0-	7732	1	123295	3	Y	12628	12348	1		1119
							2448	4	13891	9						
04	140610 X	136276	-0-	-4334	B	-0-	7537	1	114276	3	Y	11293	10842	1		1570
							2041	4	12422	9						
05	145297 X	135577	-0-	-9720	B	-0-	5549	1	85791	3	Y	10428	11251	1		747
							32766	4	11471	9						
06	140610 X	125568	-0-	-15042	B	-0-	7657	1	107724	3	Y	9261	8471	1		1537
							10187	9								

ASHER WELL #: 3602 RRCID -> 281380 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 10412 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-

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

01	SHUT IN	112451	-0-	112451	B	129917	4167	1	88384	3	N	18091	18932	1		1457
							19900	9								
02	250333 X	120416	-0-	-129917	B	-0-	4044	1	95628	3	N	18858	18172	1		2143
							20744	9								
03	160663 X	160663	-0-	-0-	B	-0-	5364	1	119120	3	N	18966	19239	1		1870
							15316	4	20863	9						
04	140610 X	97594	-0-	-43016	B	-0-	2793	1	76854	3	N	16315	16402	1		1783
							17947	9								
05	133331 X	99373	-0-	-33958	B	-0-	3539	1	76904	3	N	15301	15616	1		1468
							2099	4	16831	9						
06	140610 X	101161	-0-	-39449	B	-0-	3716	1	82255	3	N	13809	14067	1		1210
							15190	9								

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE UNIT WELL #: 103WA RRCID -> 281678 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 8998 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	9912	-0-	9912 B	9912	320	1	6778	3	N	-0-					-0-
						2814	4									
02	SHUT IN	60801	-0-	60801 B	70713	1479	1	34964	3	N	6188	5282	1			906
						17551	4	6807	9							
03	SHUT IN	51530	-0-	51530 B	122243	540	1	14271	3	N	4530	4557	1			879
						31736	4	4983	9							
04	SHUT IN	80126	-0-	80126 B	202369	2314	1	61957	3	N	8745	8813	1			811
						6235	4	9620	9							
05	SHUT IN	68138	-0-	68138 B	270507	1985	1	42921	3	N	6850	6466	1			1195
						15697	4	7535	9							
06	SHUT IN	44807	-0-	44807 B	315314	1735	1	38379	3	N	4006	4066	1			1135
						286	4	4407	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 03/30/2017 TOTAL DEPTH 10590 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	30044	-0-	30044 B	30044	1421	1	26766	3	N	887	352	1			535
						881	4	976	9							

U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP 875462
ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR WELL #: 1HA RRCID -> 280830 COMPL. DATE 07/11/2016 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7729 - 11994

01	0 W	63453	-0-	63453 B	355168	59315	2	3703	4	N	395	379	1	113	8	592
						435	9									
02	0 W	44405	-0-	44405 B	399573	42472	2	1833	4	N	91	197	1			486
						100	9									
03	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	399573					N	NO RPT					486
04	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	399573					N	NO RPT					486
05	8604 X	NO RPT	-0-	-8604 B	390969					N	NO RPT					486
06	61410 X	NO RPT	-0-	-61410 B	329559					N	NO RPT					486

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

AUSTIN COLLEGE WELL #: 10 L RRCID -> 133449 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3061 - 3176

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-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	230	-0-	-18	-0-	210	2	20	9	Y	18	20	1			3
02	270 R	270	-0-	-0-	-0-	198	2	53	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
03	279 #	277	-0-	-2	-0-	144	2	112	4	Y	19	18	1			7
						21	9									
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	33	2	222	4	Y	25	29	1			3
						28	9									
05	305 R	305	-0-	-0-	-0-	5	2	272	4	Y	25	20	1			8
						28	9									
06	270 #	108	-0-	-162	-0-	4	2	96	4	Y	7	13	1			2
						8	9									

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

01	155 #	63	-0-	-92	-0-	42	2	1	4	Y	18	20	1			3
						20	9									
02	84 #	66	-0-	-18	-0-	40	2	7	4	Y	17	14	1			6
						19	9									
03	93 #	65	-0-	-28	-0-	40	2	4	4	Y	19	18	1			7
						21	9									
04	90 #	80	-0-	-10	-0-	31	2	21	4	Y	25	29	1			3
						28	9									
05	90 R	90	-0-	-0-	-0-	20	2	42	4	Y	25	20	1			8
						28	9									
06	60 #	27	-0-	-33	-0-	19	4	8	9	Y	7	13	1			2

GENESIS EXPLORATION LLC 300193
STATE A/C 101 WELL #: 2 RRCID -> 019864 COMPL. DATE 05/08/1959 TOTAL DEPTH 3200 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-

INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

01	1271 #	1169	-0-	-102	-0-	1169	2	N	-0-	140
02	1372 #	1093	-0-	-279	-0-	1093	2	N	-0-	140
03	1519 #	745	-0-	-774	-0-	745	2	N	-0-	140
04	1470 #	412	-0-	-1058	-0-	412	2	N	-0-	140
05	1333 #	221	-0-	-1112	-0-	221	2	N	-0-	140
06	1170 #	63	-0-	-1107	-0-	63	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	651 #	-0-	-0-	-651	-0-					N	42					158
02	196 #	-0-	-0-	-196	-0-					N	37					195
03	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					N	21	174	1			42
04	408 R	408	-0-	-0-	-0-	390	2	18	9	N	16					58
05	33 R	33	-0-	-0-	-0-	14	2	19	9	N	17					75
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114					189

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	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-				27
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2			N	-0-				27
04	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	2			N	-0-				27
05	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2			N	-0-				27
*06	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	2			N	-0-				27

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

01	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	2			N	-0-				66
02	308 N	308	-0-	-0-	B	-0-	308	2			N	-0-				66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378	2			N	-0-				66
04	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			N	-0-				66
05	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2			N	-0-				66
*06	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261	2			N	-0-				66

KIDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 078212 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3296 - 3751

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/26/2017 - P/A 05/26/17

VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166	2			N	-0-				27
02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-				27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-				27
04	181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	2			N	-0-				27
05	P&A COND	182	-0-	182	B	182	182	2			N	-0-				27
06	P&A COND	130	-0-	130	B	312	130	2			N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

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

01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

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-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 205782 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10474 - 10518

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-

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

02	0	7255	-0-	7255	7255	6892	3	363	9	N	330	180	1			150
03	0	12361	-0-	12361	19616	12052	3	309	9	Y	281	353	1			78
04	0	11025	-0-	11025	30641	10934	3	91	9	Y	83					161
05	41477 X	10836	-0-	-30641	-0-	10679	3	157	9	Y	143	182	1			122
06	10410 X	4394	-0-	-6016	-0-	4317	3	77	9	Y	70	103	1			89

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	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	3			N	-0-					65
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					65
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					65
04	930 N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-					65
05	961 N	686	-0-	-275	-0-	686	3			N	-0-					65
06	870 N	740	-0-	-130	-0-	740	3			N	-0-					65

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

01	1953 N	949	-0-	-1004	-0-	949	3			N	-0-					126
02	1624 N	1192	-0-	-432	-0-	1192	3			N	-0-					126
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					126
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					126
05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					126
06	1380 N	1332	-0-	-48	-0-	1332	3			N	-0-					126

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
*05	14B DENY	-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

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

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

ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2	N	-0-			-0-
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2	N	-0-			-0-
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			-0-
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			-0-
*06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	902 X	902	-0-	-0-	-0-	902	2	N	-0-			-0-
02	812 X	708	-0-	-104	-0-	708	2	N	-0-			-0-
03	961 X	701	-0-	-260	-0-	701	2	N	-0-			-0-
04	930 X	640	-0-	-290	-0-	640	2	N	-0-			-0-
05	775 N	529	-0-	-246	-0-	529	2	N	-0-			-0-
06	690 N	439	-0-	-251	-0-	439	2	N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

THORNBERRY "18" WELL #: 3 RRCID -> 252739 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2990 - 3020

01	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

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

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-

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

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

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

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

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

MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

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

SAM WELL #: 2 RRCID -> 254512 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3104 - 3125

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

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

CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

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

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

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

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY 34 WELL #: 3 RRCID -> 099168 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 4485 PERF. 2854 - 3048

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

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

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

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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-

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-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

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

THORNBERRY 813 WELL #: 2 RRCID -> 256968 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 4823 PERF. 3056 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

01	0 W	454	-0-	454	6780	155	1	299	2	Y	-0-			62
02	0 W	115	-0-	115	6895	115	1			Y	-0-			62
03	0 W	554	-0-	554	7449	150	1	376	2	Y	-0-			62
						28	4							
04	0 W	-0-	-0-	-0-	7449					Y	-0-			62
05	700 N	558	-0-	-142	7307	155	1	403	2	Y	-0-			62
*06	3000 N	578	-0-	-2422	4885	150	1	428	2	Y	-0-			62

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
02	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2	N	-0-			-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
05	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2	N	-0-			-0-
*06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2	N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

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	8060 X	5341	-0-	-2719	-0-	5341	2	N	-0-			-0-
02	7336 X	6081	-0-	-1255	-0-	6081	2	N	-0-			-0-
03	8122 X	6715	-0-	-1407	-0-	6715	3	N	-0-			-0-
04	6570 X	6072	-0-	-498	-0-	6072	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	6378	-0-	-411	-0-	6378	3	N	-0-			-0-
06	6510 X	6075	-0-	-435	-0-	6075	3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1547	-0-	-964	-0-	1530	2	17	9	N	15					154
02	1652	N	1424	-0-	-228	-0-	1398	2	26	9	N	24					178
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1436	2	85	9	N	77					255
04	1500	N	1290	-0-	-210	-0-	1214	2	76	9	N	69	312	1			12
*05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1263	2	74	9	N	67					79
06	1470	N	1273	-0-	-197	-0-	1214	2	59	9	N	54					133

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
BAKER RESOURCES 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105247 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4904 - 4951

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-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-

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	12	R	12	-0-	-0-	-0-	10	2	2	9	Y	2	7	1			4
02	11	#	5	-0-	-6	-0-	4	2	1	9	Y	1					5
03	11	#	4	-0-	-7	-0-	3	2	1	9	Y	1					6
04	14	#	4	-0-	-10	-0-	3	2	1	9	Y	1					7
05	12	#	4	-0-	-8	-0-	4	2			Y	-0-					7
06	12	#	3	-0-	-9	-0-	3	2			Y	-0-					7

MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	104	2	20	9	Y	18	72	1			44
02	112	#	47	-0-	-65	-0-	38	2	9	9	Y	8					52
03	124	#	44	-0-	-80	-0-	32	2	12	9	Y	11					63
04	150	#	40	-0-	-110	-0-	34	2	6	9	Y	5					68
05	124	#	48	-0-	-76	-0-	45	2	3	9	Y	3					71
06	120	#	35	-0-	-85	-0-	29	2	6	9	Y	5					76

GARDEN CITY, S. (STRAWN) 33998 429 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
BESSIE WELL #: 1 RRCID -> 146424 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9543 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	731	-0-	-44	-0-	703	3	28	9	N	25					127
02	728	N	652	-0-	-76	-0-	640	3	12	9	N	11					138
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	688	3	31	9	N	28					166
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	653	3	33	9	N	30					196
05	713	N	592	-0-	-121	-0-	564	3	28	9	N	25					221
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	22					243

XTO ENERGY INC. 945936
CURRIE, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 097866 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9510 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2460	-0-	-51	-0-	2242	3	218	9	N	198	209	1			85
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2025	3	133	9	N	121					206
03	2387	N	1535	-0-	-852	-0-	1078	3	300	4	N	143	184	1			165
							157	9									
04	3000	N	3297	-0-	297	297	3068	3	229	9	N	208	180	1			193
05	3100	N	2893	-0-	-207	90	2685	3	208	9	N	189	184	1			198
*06	2929	N	2839	-0-	-90	-0-	2656	3	183	9	N	166	180	1			184

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
BRECK OPERATING CORP. 089974
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	1393	2	8	9	N	7					279
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	911	2	9	9	N	8					287
03	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1092	2	19	9	N	17					304
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	N	7					311
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1164	2	4	9	N	4					315
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1363	2	6	9	N	5					320

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-305	-0-	824	2	18	9	N	16					163
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1177	2	32	9	N	29	166	1			26
03	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	990	2	25	9	N	23					49
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					49
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	1154	2	11	9	N	10					59
*06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1072	2	4	9	N	4					63

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3230	-0-	-4551	-0-	3223	2	7	9	N	6					200
02	7112	X	2686	-0-	-4426	-0-	2684	2	2	9	N	2					202
03	4805	X	3945	-0-	-860	-0-	3888	2	57	9	N	52	179	1			75
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4149	2	67	9	N	61					136
05	4030	X	3956	-0-	-74	-0-	3865	2	91	9	N	83					219
06	3810	X	3203	-0-	-607	-0-	3142	2	61	9	N	55	177	1			97

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061

ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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

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

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

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

ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

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

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

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 9 RRCID -> 227950 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 3002 PERF. 2362 - 2386

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

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-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

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-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

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

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

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

MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

OLSEN ENERGY INC. 621750
GIRVIN "A" WELL #: RRCID -> 215319 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1327 - 1358

01	0	-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-

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	961 N	807	-0-	-154	-0-	807	2	N	-0-			-0-
02	868 N	553	-0-	-315	-0-	553	2	N	-0-			-0-
03	899 N	798	-0-	-101	-0-	798	2	N	-0-			-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2	N	-0-			-0-
05	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-			-0-
*06	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2	N	-0-			-0-

OGDEN WELL #: 2 RRCID -> 225359 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 1516 PERF. 1290 - 1402

01	372 N	351	-0-	-21	-0-	351	2	N	-0-			-0-
02	308 N	118	-0-	-190	-0-	118	2	N	-0-			-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2	N	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-			-0-
06	510 N	422	-0-	-88	-0-	422	2	N	-0-			-0-

ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

01	1085 N	971	-0-	-114	-0-	971	2	N	-0-			-0-
02	644 N	392	-0-	-252	-0-	392	2	N	-0-			-0-
03	930 N	510	-0-	-420	-0-	510	2	N	-0-			-0-
04	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2	N	-0-			-0-
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	2	N	-0-			-0-
*06	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

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

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	1 N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

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

HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 2 RRCID -> 253335 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5200 - 5790

01	1147 #	422	-0-	-725	-0-	422	2	N	-0-			-0-
02	868 #	509	-0-	-359	-0-	509	2	N	-0-			-0-
03	961 #	334	-0-	-627	-0-	334	2	N	-0-			-0-
04	870 #	480	-0-	-390	-0-	480	2	N	-0-			-0-
05	899 #	874	-0-	-25	-0-	874	2	N	-0-			-0-
06	540 #	443	-0-	-97	-0-	443	2	N	-0-			-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
WOLFCAMP WATER PARTNERS, LLC 935636
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	299 N	299	-0-	-0-	-0-	152	1	147	2	N	-0-					-0-
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	91	1	796	2	N	-0-					-0-
03	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000 N	3379	-0-	379	379	3379	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	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1013	3	142	9	Y	129	130	0			2
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1112	3	138	9	Y	125	125	0			2
03	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1143	3	155	9	Y	141	141	0			2
04	1110 N	1055	-0-	-55	-0-	894	3	161	9	Y	146	146	0			2
05	1395 N	1159	-0-	-236	-0-	1010	3	149	9	Y	135	135	0			2
06	1260 N	999	-0-	-261	-0-	868	3	131	9	Y	119	119	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	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	5	1	1689	3	N	73	73	0			1
						80	9									
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	4	1	1490	3	N	93	93	0			1
						102	9									
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	5	1	1630	3	N	96	96	0			1
						106	9									
04	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	5	1	1575	3	N	95	95	0			1
						105	9									
05	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	5	1	1576	3	N	102	101	0			2
						112	9									
06	1650 N	1587	-0-	-63	-0-	5	1	1484	3	N	89	90	0			1
						98	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	9083 X	8445	-0-	-638	-0-	8232	3	213	9	N	194	194	0			3
02	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8618	3	207	9	N	188	188	0			3
03	10373 X	10373	-0-	-0-	-0-	10177	3	196	9	N	178	179	0			2
04	8280 X	6185	-0-	-2095	-0-	6115	3	70	9	N	64	65	0			1
05	9238 X	7122	-0-	-2116	-0-	7048	3	74	9	N	67	67	0			1
*06	9311 X	9311	-0-	-0-	-0-	9245	3	66	9	N	60	60	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

01	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	5940	3	213	9	N	194	194	0			3
02	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5294	3	169	9	N	154	155	0			2
03	6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6369	3	210	9	N	191	191	0			2
04	5730 X	3489	-0-	-2241	-0-	3303	3	186	9	N	169	168	0			3
05	5921 X	2943	-0-	-2978	-0-	2758	3	185	9	N	168	168	0			3
06	5730 X	2672	-0-	-3058	-0-	2509	3	163	9	N	148	149	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 55 RRCID -> 276995 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5653 - 6420

01	2790 X	1988	-0-	-802	-0-	3	1	1913	3	N	65	65	0			1
						72	9									
02	1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	3	1	1803	3	N	63	63	0			1
						69	9									
03	2542 X	2504	-0-	-38	-0-	3	1	2431	3	N	64	64	0			1
						70	9									
04	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	3	1	2582	3	N	42	42	0			1
						46	9									
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	3	1	2850	3	N	34	34	0			1
						37	9									
*06	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	4	1	3023	3	N	34	34	0			1
						37	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

01	9796 X	5079	-0-	-4717	-0-	4972	3	107	9	N	97	97	0			2
02	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5206	3	102	9	N	93	94	0			1
03	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6504	3	101	9	N	92	92	0			1
04	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	7105	3	70	9	N	64	64	0			1
05	8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	8188	3	83	9	N	75	75	0			1
*06	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	9946	3	131	9	N	119	118	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

01	4712 X	3614	-0-	-1098	-0-	5	1	3467	3	N	129	129	0			2
						142	9									
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	5	1	3267	3	N	125	125	0			2
						138	9									
03	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	5	1	4404	3	N	128	128	0			2
						141	9									
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	5	1	4461	3	N	127	127	0			2
						140	9									
05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	5	1	4342	3	N	80	81	0			1
						88	9									
*06	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	7	1	5838	3	N	47	47	0			1
						52	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	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-

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	1178	N	265	-0-	-913	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	228	-0-	-780	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			Y	-0-					-0-
04	1380	N	327	-0-	-1053	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	3			Y	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
*05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
*06	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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 #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

01	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2730	3	14	9	N	13	13	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	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1710	3	26	4	N	7	7	0			-0-
							8	9									

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372	N	241	-0-	-131	-0-	229	3	12	9	Y	11					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	225	3	2	9	Y	2					10
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					14
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					14

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36	155	1			43
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	31					74
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	36					110
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					163
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					197

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

01	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	990	N	692	-0-	-298	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	899	N	564	-0-	-335	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		804	-0-	804	804	804	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		410	-0-	410	1214	410	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		221	-0-	221	1435	221	3			Y	-0-					-0-
05	1609	X	174	-0-	-1435	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

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

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	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
03	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
04	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	1829	N	1790	-0-	-39	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1732	-0-	-38	-0-	1732	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A 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-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
KLOH -D- WELL #: 1 RRCID -> 035608 COMPL. DATE 03/02/1965 TOTAL DEPTH 4300 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-

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	223	-0-	-56	-0-	223	2		N	-0-			23
02	252 X	232	-0-	-20	-0-	232	2		N	-0-			23
03	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			23
04	242 X	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-			23
05	248 X	240	-0-	-8	-0-	240	2		N	-0-			23
06	240 X	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

01	217 X	173	-0-	-44	-0-	173	2		N	-0-			-0-
02	196 X	161	-0-	-35	-0-	161	2		N	-0-			-0-
03	155 X	120	-0-	-35	-0-	120	2		N	-0-			-0-
04	180 X	162	-0-	-18	-0-	162	2		N	-0-			-0-
05	186 X	143	-0-	-43	-0-	143	2		N	-0-			-0-
06	180 X	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	NO RPT			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
02	140 N	112	-0-	-28	-0-	112	2		N	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
04	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-			-0-
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2		N	-0-			-0-
06	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	NO RPT			-0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

01	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2		N	-0-			-0-
02	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-			-0-
03	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919	2		N	-0-			-0-
04	906 X	906	-0-	-0-	-0-	906	2		N	-0-			-0-
*05	942 X	942	-0-	-0-	-0-	942	2		N	-0-			-0-
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

01	603 X	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-			28
02	550 X	550	-0-	-0-	-0-	550	2		N	-0-			28
03	538 X	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			28
04	570 X	525	-0-	-45	-0-	525	2		N	-0-			28
05	620 X	491	-0-	-129	-0-	491	2		N	-0-			28
06	600 X	424	-0-	-176	-0-	424	2		N	-0-			28

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	X	634	-0-	-544	-0-	634	2			N	-0-					100
02	980	X	741	-0-	-239	-0-	741	2			N	-0-					100
03	1023	X	825	-0-	-198	-0-	825	2			N	-0-					100
04	960	X	765	-0-	-195	-0-	765	2			N	-0-					100
05	806	X	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					100
06	810	X	645	-0-	-165	-0-	645	2			N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
*06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
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-

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-

XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	310	N	242	-0-	-68	-0-	229	3	13	9	Y	12					48
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	307	3	2	9	Y	2					50
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	225	3	1	9	Y	1					9
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	368	3	4	9	Y	4					13
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					13

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 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	2883 X	2076	-0-	-807	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
02	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2761	3	3	9	Y	3					50
03	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2923	3	2	9	Y	2	44	1			8
04	2790 X	2029	-0-	-761	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3311	3	3	9	Y	3					12
*06	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			Y	-0-					12

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

01	2852 X	2076	-0-	-776	-0-	2064	3	12	9	Y	11					47
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	2760	3	2	9	Y	2					49
03	2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2922	3	2	9	Y	2	43	1			8
04	2760 X	2029	-0-	-731	-0-	2028	3	1	9	Y	1					9
05	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3310	3	4	9	Y	4					13
*06	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					13

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	511 R	156	-0-	-355	B	-0-	156	3			Y	-0-				-0-
02	256 R	256	-0-	-0-	B	-0-	256	3			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	356 R	356	-0-	-0-	B	-0-	356	3			Y	-0-				-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3			Y	-0-				-0-
*05	287 R	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3			Y	-0-				-0-
06	330 #	245	-0-	-85	B	-85	245	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-

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

01	4049 R	4049	-0-	-0-	B	-0-	3987	2	62	9	N	56	53	1		8
02	3671 R	3671	-0-	-0-	B	-0-	3631	2	40	9	N	36	36	1		8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3761 R	3761	-0-	-0-	B	-0-	3705	2	56	9	N	51	53	1		6
04	3771 R	3771	-0-	-0-	B	-0-	3727	2	44	9	N	40	36	1		10
*05	4079 R	4079	-0-	-0-	B	-0-	4012	2	67	9	N	61	53	1		18
06	1770 #	NO RPT	-0-	-1770	B	-1770					N	NO RPT				18

NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 216725 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4012 - 4313

01	899 #	-0-	-0-	-899	B	-1044					N	3				83
02	812 #	296	-0-	-516	B	-1560	296	2			N	-0-				83
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1560																
03	899 #	222	-0-	-677	B	-2237	222	2			N	-0-				83
04	870 #	164	-0-	-706	B	-2943	164	2			N	-0-				83
05	744 #	140	-0-	-604	B	-3547	140	2			N	-0-				83
06	330 #	NO RPT	-0-	-330	B	-3877					N	NO RPT				83

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 #	118	-0-	-6 B	-111	118	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	107	-0-	-5 B	-116	107	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24	CANCELLED UNDERAGE ->	-92								
03	124 #	122	-0-	-2 B	-26	122	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	116	-0-	-4 B	-30	116	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	118	-0-	-6 B	-36	118	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	114	-0-	-6 B	-42	114	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	0 #	-0-	-0-	-0- B	-627				Y	-0-			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28 B	-655				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->	-594								
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-61				Y	-0-			-0-
*06	0 #	7	-0-	7 B	-54	7	2		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 #	1490	-0-	64 B	-929	1490	3		N	-0-			-0-
02	1288 #	1342	-0-	54 B	-875	1342	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-875										
03	1426 #	1472	-0-	46 B	-829	1472	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1422	-0-	42 B	-787	1422	3		N	-0-			-0-
05	1426 #	1473	-0-	47 B	-740	1473	3		N	-0-			-0-
06	1380 #	1408	-0-	28 B	-712	1408	3		N	-0-			-0-

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

01	2263 #	2420	-0-	157 B	-1337	2420	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115 B	-1452	2125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-907	CANCELLED UNDERAGE ->	-545								
03	2480 #	2322	-0-	-158 B	-1065	2322	3		N	-0-			-0-
04	2400 #	1953	-0-	-447 B	-1512	1953	3		N	-0-			-0-
05	2480 #	2259	-0-	-221 B	-1733	2259	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2043	-0-	-297 B	-2030	2043	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-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11036 #	11824	-0-	788 B	-6953	11824	3		Y	-0-			-0-
02	11116 #	10645	-0-	-471 B	-7424	10645	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5030 CANCELLED UNDERAGE -> -2394													
03	12307 #	12210	-0-	-97 B	-5127	12210	3		Y	-0-			-0-
04	11910 #	10657	-0-	-1253 B	-6380	10657	3		Y	-0-			-0-
05	12307 #	11794	-0-	-513 B	-6893	11794	3		Y	-0-			-0-
06	11820 #	10544	-0-	-1276 B	-8169	10544	3		Y	-0-			-0-

ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

01	496 #	539	-0-	43 B	-344	539	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	479	-0-	3 B	-341	479	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -242 CANCELLED UNDERAGE -> -99													
03	527 #	521	-0-	-6 B	-248	521	3		Y	-0-			-0-
04	510 #	495	-0-	-15 B	-263	495	3		Y	-0-			-0-
05	527 #	507	-0-	-20 B	-283	507	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	438	-0-	-72 B	-355	438	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-

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	806 #	749	-0-	-57	B	-585	749	2		N	-0-			-0-
02	728 #	652	-0-	-76	B	-661	652	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -146 CANCELLED UNDERAGE -> -515														
03	806 #	711	-0-	-95	B	-241	711	2		N	-0-			-0-
04	780 #	697	-0-	-83	B	-324	697	2		N	-0-			-0-
05	806 #	711	-0-	-95	B	-419	711	2		N	-0-			-0-
06	720 #	615	-0-	-105	B	-524	615	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

01	200 R	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
02	174 R	174	-0-	-0-	B	-0-	174	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
04	186 R	186	-0-	-0-	B	-0-	186	2		N	-0-			-0-
*05	190 R	190	-0-	-0-	B	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*06	164 R	164	-0-	-0-	B	-0-	164	2		N	-0-			-0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

01	62 #	50	-0-	-12	B	-112	50	2		N	-0-			-0-
02	56 #	43	-0-	-13	B	-125	43	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -58 CANCELLED UNDERAGE -> -67														
03	62 #	47	-0-	-15	B	-73	47	2		N	-0-			-0-
04	60 #	46	-0-	-14	B	-87	46	2		N	-0-			-0-
05	62 #	47	-0-	-15	B	-102	47	2		N	-0-			-0-
06	60 #	41	-0-	-19	B	-121	41	2		N	-0-			-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

01	1767 #	2033	-0-	266	B	-1232	2033	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1610	-0-	-14	B	-1246	1610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -808 CANCELLED UNDERAGE -> -438														
03	1798 #	1217	-0-	-581	B	-1389	1217	3		N	-0-			-0-
04	1980 #	1922	-0-	-58	B	-1447	1922	3		N	-0-			-0-
05	2046 #	1730	-0-	-316	B	-1763	1730	3		N	-0-			-0-
06	1980 #	NO RPT	-0-	-1980	B	-3743				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-1069				N	-0-			44
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1069														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			44
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			44

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY //CONT.// 748744
UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	#	205	-0-	-1066 B	-3100	205	3			N	-0-					204
02	812	#	201	-0-	-611 B	-3711	201	3			N	-0-					204
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3711																	
03	744	#	214	-0-	-530 B	-4241	213	3	1	9	N	1	160	1			45
04	570	#	212	-0-	-358 B	-4599	212	3			N	-0-					45
05	372	#	220	-0-	-152 B	-4751	220	3			N	-0-					45
06	210	#	NO RPT	-0-	-210 B	-4961					N	NO RPT					45

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	8	-0-	-23 B	-54	8	2			N	-0-					258
02	84	#	50	-0-	-34 B	-88	49	2	1	9	N	1					259
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -88																	
03	93	#	74	-0-	-19 B	-107	31	2	43	9	N	39					298
04	90	#	76	-0-	-14 B	-121	30	2	46	9	N	42					340
05	8	#	70	-0-	62 B	-59	23	2	47	9	N	43					383
06	60	#	-0-	-0-	-60 B	-119					N	42					425

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	955	R	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	632	R	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
04	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	300	#	90	-0-	-210	-0-	90	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1245	-0-	-212	-0-	1243	2	2	9	N	2					169
02	1316	#	1055	-0-	-261	-0-	1055	2			N	-0-					169
03	1457	#	1136	-0-	-321	-0-	1136	2			N	-0-					169
04	1200	#	1094	-0-	-106	-0-	1094	2			N	-0-					169
05	1240	#	1125	-0-	-115	-0-	1111	2	14	9	N	13	155	1			27
06	1200	#	717	-0-	-483	-0-	706	2	11	9	N	10					37

GOMEZ (ATOKA) 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2067	-0-	-165	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1846	-0-	-142	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	1997	-0-	-142	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	1932	-0-	-114	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1827	-0-	-93	-0-	1827	2			N	-0-					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	780	N	557	-0-	-223	-0-	557	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-

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

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	368	4	55	9	N	50					374
02	560	N	441	-0-	-119	-0-	313	3	85	4	N	39	169	1			244
							43	9									
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	415	3	51	9	N	46					290
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	389	3	46	9	N	42					332
05	496	N	373	-0-	-123	-0-	297	3	28	4	N	44					376
							48	9									
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	302	3	53	4	N	45					421
							50	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	5425	X	5077	-0-	-348	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	5704	2			N	-0-					-0-
04	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	5516	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5718	-0-	-79	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5359	-0-	-251	-0-	5359	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	13516	X	12901	-0-	-615	-0-	12901	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11592	-0-	-504	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12239	-0-	-998	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11541	-0-	-1179	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	12137	-0-	-821	-0-	12137	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	11625	-0-	-855	-0-	11625	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718 X	11114	-0-	-604	-0-	11114	2			N	-0-					-0-
02	10276 X	10176	-0-	-100	-0-	10176	2			N	-0-					-0-
03	11377 X	11269	-0-	-108	-0-	11269	2			N	-0-					-0-
04	11010 X	10426	-0-	-584	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	11284 X	10409	-0-	-875	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
*06	33921 X	33921	-0-	-0-	-0-	33921	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	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2400 N	2336	-0-	-64	-0-	2336	2			N	-0-					-0-
05	2418 N	2370	-0-	-48	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*06	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

01	11408 X	11365	-0-	-43	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	10304 X	10178	-0-	-126	-0-	10178	2			N	-0-					-0-
03	11346 X	11243	-0-	-103	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	11010 X	10759	-0-	-251	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
05	11377 X	10939	-0-	-438	-0-	10939	2			N	-0-					-0-
06	11010 X	10737	-0-	-273	-0-	10737	2			N	-0-					-0-

P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

01	26624 X	26624	-0-	-0-	-0-	26624	2			N	-0-					-0-
02	23553 X	23553	-0-	-0-	-0-	23553	2			N	-0-					-0-
03	27931 X	24820	-0-	-3111	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
04	27030 X	23984	-0-	-3046	-0-	23984	2			N	-0-					-0-
05	27931 X	26883	-0-	-1048	-0-	26883	2			N	-0-					-0-
06	25770 X	24954	-0-	-816	-0-	24954	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

01	14713 X	14713	-0-	-0-	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	14084 X	11464	-0-	-2620	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
03	15562 X	14689	-0-	-873	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
04	15060 X	11843	-0-	-3217	-0-	11843	2			N	-0-					-0-
05	15562 X	12253	-0-	-3309	-0-	12253	2			N	-0-					-0-
06	14250 X	12561	-0-	-1689	-0-	12561	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

01	1147 N	550	-0-	-597	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1020 N	806	-0-	-214	-0-	806	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

01	13330 X	13123	-0-	-207	-0-	13123	2			N	-0-					-0-
02	12040 X	11649	-0-	-391	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	13113 X	12913	-0-	-200	-0-	12913	2			N	-0-					-0-
04	12690 X	12197	-0-	-493	-0-	12197	2			N	-0-					-0-
05	13113 X	12792	-0-	-321	-0-	12792	2			N	-0-					-0-
06	12690 X	12361	-0-	-329	-0-	12361	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SABINE ROYALTY CORP. UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 230081 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 22570 PERF.18490 - 18502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	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	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	403	N	226	-0-	-177	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	480	N	1	-0-	-479	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
BAKER 84 WELL #: 1 RRCID -> 242171 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 22800 PERF.18985 - 19362

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	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
03	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3			N	-0-					-0-
04	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
05	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-					-0-
*06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11432	-0-	-3634	-0-	11432	3		N	-0-			-0-
02	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	3		N	-0-			-0-
03	12172 X	12172	-0-	-0-	-0-	12172	3		N	-0-			-0-
04	8543 X	8543	-0-	-0-	-0-	8543	3		N	-0-			-0-
05	8556 X	5641	-0-	-2915	-0-	5641	3		N	-0-			-0-
06	8280 X	3446	-0-	-4834	-0-	3446	3		N	-0-			-0-

LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	196 N	161	-0-	-35	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3		N	-0-			-0-
05	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
06	180 N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

01	26474 X	26133	-0-	-341	-0-	26133	3		N	-0-			-0-
02	23466 X	23466	-0-	-0-	-0-	23466	3		N	-0-			-0-
03	25680 X	25680	-0-	-0-	-0-	25680	3		N	-0-			-0-
04	24750 X	24227	-0-	-523	-0-	24227	3		N	-0-			-0-
05	25575 X	25284	-0-	-291	-0-	25284	3		N	-0-			-0-
06	24750 X	24144	-0-	-606	-0-	24144	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2		N	-0-			-0-
02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2		N	-0-			-0-
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2		N	-0-			-0-
04	2970 X	2966	-0-	-4	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
05	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2		N	-0-			-0-
*06	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

01	14711 X	14711	-0-	-0-	-0-	14711	2		N	-0-			-0-
02	11499 X	11499	-0-	-0-	-0-	11499	2		N	-0-			-0-
03	14105 X	2685	-0-	-11420	-0-	2685	2		N	-0-			-0-
04	13650 X	9708	-0-	-3942	-0-	9708	2		N	-0-			-0-
05	14105 X	13194	-0-	-911	-0-	13194	2		N	-0-			-0-
06	13650 X	11657	-0-	-1993	-0-	11657	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-13037					N	-0-					-0-
02	364	N	1197	-0-	833 B	-12204	941	3	256	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12204																	
03	372	N	11430	-0-	11058 B	-1146	11430	3			N	-0-					-0-
04	9457	N	10603	-0-	1146 B	-0-	10603	3			N	-0-					-0-
*05	8720	N	8720	-0-	-0- B	-0-	7978	3	742	4	N	-0-					-0-
06	9960	N	9809	-0-	-151 B	-0-	8342	3	1467	4	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	1984	N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1984	N	1901	-0-	-83 B	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0- B	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0- B	-0-	2000	3			N	-0-					-0-
*06	1892	N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

01	125198		132274	-0-	7076 B	307849	132273	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	94873		117351	-0-	22478 B	330327	117349	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 330327																	
03	128347		126866	-0-	-1481 B	328846	126864	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	131274		114886	-0-	-16388 B	312458	114882	3	4	9	N	4	4	8			-0-
05	138173		123259	-0-	-14914 B	297544	123259	3			N	-0-					-0-
06	104703		112551	-0-	7848 B	305392	112551	3			N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

01	501	N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	644	N	448	-0-	-196 B	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	329	-0-	-260 B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0- B	-0-	434	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- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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	27466	#	31249	-0-	3783 B	-9150	31249	2			N	-0-					-0-
02	28476	#	34764	-0-	6288 B	-2862	34764	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2862																	
03	34502	R	37364	-0-	2862 B	-0-	37364	2			N	-0-					-0-
04	34949	R	34949	-0-	-0- B	-0-	34949	2			N	-0-					-0-
05	38502	N	37086	-0-	-1416 B	-0-	37086	2			N	-0-					-0-
06	36150	N	31165	-0-	-4985 B	-0-	31165	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	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2		N	-0-			-0-
02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	527 N	22	-0-	-505 B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
04	420 N	13	-0-	-407 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
05	62 N	5	-0-	-57 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17	2		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	24366 N	23493	-0-	-873 B	-4373	23493	2		N	-0-			-0-
02	21476 N	21821	-0-	345 B	-4028	21821	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2588 CANCELLED UNDERAGE -> -1440													
03	23870 N	24264	-0-	394 B	-2194	24264	2		N	-0-			-0-
04	22740 N	23807	-0-	1067 B	-1127	23807	2		N	-0-			-0-
05	24149 N	24701	-0-	552 B	-575	24701	2		N	-0-			-0-
06	23490 N	23815	-0-	325 B	-250	23815	2		N	-0-			-0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

01	35061 #	37013	-0-	1952 B	-1780	37013	2		N	-0-			-0-
02	34534 R	36314	-0-	1780 B	-0-	36314	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	37448 #	36511	-0-	-937 B	-937	36511	2		N	-0-			-0-
04	36240 #	33624	-0-	-2616 B	-3553	33624	2		N	-0-			-0-
05	39029 N	35145	-0-	-3884 B	-3553	35145	2		N	-0-			-0-
06	35340 N	34345	-0-	-995 B	-3553	34345	2		N	-0-			-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

01	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	728 N	566	-0-	-162 B	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 N	513	-0-	-386 B	-0-	513	3		N	-0-			-0-
04	840 N	456	-0-	-384 B	-0-	456	3		N	-0-			-0-
05	620 N	507	-0-	-113 B	-0-	507	3		N	-0-			-0-
06	510 N	367	-0-	-143 B	-0-	367	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	20708 N	20819	-0-	111 B	-271	20819	2		N	-0-			-0-
02	18760 N	18877	-0-	117 B	-154	18877	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -154													
03	20828 N	20828	-0-	-0- B	-0-	20828	2		N	-0-			-0-
04	20100 N	20078	-0-	-22 B	-0-	20078	2		N	-0-			-0-
05	20770 N	20721	-0-	-49 B	-0-	20721	2		N	-0-			-0-
06	20100 N	19987	-0-	-113 B	-0-	19987	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5 N	-0-	-0-	-5 B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 160056 COMPL. DATE 06/02/1996 TOTAL DEPTH 21230 PERF.19800 - 21230

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

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

01	1550	N	185	-0-	-1365	B	-0-	185	3	N	-0-			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	340	N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	3	N	-0-			-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	3	N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
*06	673	N	673	-0-	-0-	B	-0-	673	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	13124	N	13124	-0-	-0-	B	-0-	13124	2	N	-0-			-0-
02	12416	N	12416	-0-	-0-	B	-0-	12416	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14694	N	12881	-0-	-1813	B	-0-	12881	2	N	-0-			-0-
04	13710	N	13710	-0-	-0-	B	-0-	13710	2	N	-0-			-0-
05	13733	N	12646	-0-	-1087	B	-0-	12646	2	N	-0-			-0-
06	12480	N	11738	-0-	-742	B	-0-	11738	2	N	-0-			-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	38316	#	37990	-0-	-326	B	-10560	37990	2	N	-0-			-0-
02	35000	#	34747	-0-	-253	B	-10813	34747	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10813														
03	38750	#	37872	-0-	-878	B	-11691	37872	2	N	-0-			-0-
04	37500	#	36603	-0-	-897	B	-12588	36603	2	N	-0-			-0-
05	38471	N	38843	-0-	372	B	-12216	38843	2	N	-0-			-0-
06	36660	N	36943	-0-	283	B	-11933	36943	2	N	-0-			-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

01	36301	#	35933	-0-	-368	B	-2895	35933	2	N	-0-			-0-
02	33460	#	34267	-0-	807	B	-2088	34267	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2088														
03	37045	#	38228	-0-	1183	B	-905	38228	2	N	-0-			-0-
04	35850	#	36704	-0-	854	B	-51	36704	2	N	-0-			-0-
05	38067	N	38118	-0-	51	B	-0-	38118	2	N	-0-			-0-
06	36990	N	35696	-0-	-1294	B	-0-	35696	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	26597	N	26597	-0-	-0-	B	-0-	26597	2	N	-0-			-0-
02	25809	N	25809	-0-	-0-	B	-0-	25809	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	28251	N	28251	-0-	-0-	B	-0-	28251	2	N	-0-			-0-
04	26369	N	26369	-0-	-0-	B	-0-	26369	2	N	-0-			-0-
05	27267	N	27267	-0-	-0-	B	-0-	27267	2	N	-0-			-0-
*06	26551	N	26551	-0-	-0-	B	-0-	26551	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
02	952 N	887	-0-	-65 B	-0-	887	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	2		N	-0-			-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414	2		N	-0-			-0-
05	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
*06	1458 N	1458	-0-	-0- B	-0-	1458	2		N	-0-			-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

01	25896 N	25896	-0-	-0- B	-0-	25896	2		N	-0-			-0-
02	24548 N	24548	-0-	-0- B	-0-	24548	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	27107 N	27107	-0-	-0- B	-0-	27107	2		N	-0-			-0-
04	25619 N	25619	-0-	-0- B	-0-	25619	2		N	-0-			-0-
05	27187 N	26513	-0-	-674 B	-0-	26513	2		N	-0-			-0-
06	26220 N	25249	-0-	-971 B	-0-	25249	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	682 N	667	-0-	-15 B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
02	644 N	628	-0-	-16 B	-0-	628	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654	2		N	-0-			-0-
05	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
06	660 N	633	-0-	-27 B	-0-	633	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	40424 #	42143	-0-	1719 B	-2757	42143	2		N	-0-			-0-
02	37030 R	39787	-0-	2757 B	-0-	39787	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	44052 R	44052	-0-	-0- B	-0-	44052	2		N	-0-			-0-
04	42425 R	42425	-0-	-0- B	-0-	42425	2		N	-0-			-0-
05	44126 N	44126	-0-	-0- B	-0-	44126	2		N	-0-			-0-
*06	40940 N	40940	-0-	-0- B	-0-	40940	2		N	-0-			-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

01	5518 N	5200	-0-	-318 B	-5724	5200	2		N	-0-			-0-
02	4984 N	4681	-0-	-303 B	-5724	4681	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1753 CANCELLED UNDERAGE -> -3971													
03	5363 N	4970	-0-	-393 B	-1753	4970	2		N	-0-			-0-
04	5040 N	4592	-0-	-448 B	-1753	4592	2		N	-0-			-0-
05	5177 N	4572	-0-	-605 B	-1753	4572	2		N	-0-			-0-
06	4800 N	4363	-0-	-437 B	-1753	4363	2		N	-0-			-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

01	14426 N	14426	-0-	-0- B	-0-	14426	2		N	-0-			-0-
02	13304 N	13304	-0-	-0- B	-0-	13304	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14818 N	14622	-0-	-196 B	-0-	14622	2		N	-0-			-0-
04	13950 N	13537	-0-	-413 B	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
05	14725 N	14316	-0-	-409 B	-0-	14316	2		N	-0-			-0-
06	14160 N	12620	-0-	-1540 B	-0-	12620	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1326	N	1326	-0-	-0- B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1302	N	1215	-0-	-87 B	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1240	-0-	-20 B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

01	31	N	29	-0-	-2 B	-1424	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	38	-0-	10 B	-1414	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1414																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

01	69360	R	64151	-0-	-5209 B	-0-	64151	2			N	-0-					-0-
02	61320	#	58202	-0-	-3118 B	-3118	58202	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3118																	
03	67890	#	61602	-0-	-6288 B	-9406	61602	2			N	-0-					-0-
04	63150	#	62230	-0-	-920 B	-10326	62230	2			N	-0-					-0-
05	65007	#	64106	-0-	-901 B	-11227	64106	2			N	-0-					-0-
06	62370	#	59998	-0-	-2372 B	-13599	59998	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	87407	R	78046	-0-	-9361 B	-0-	78046	2			N	-0-					-0-
02	70704	R	70704	-0-	-0- B	-0-	70704	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77419	R	77419	-0-	-0- B	-0-	77419	2			N	-0-					-0-
04	75540	#	73200	-0-	-2340 B	-2340	73200	2			N	-0-					-0-
05	78275	#	77114	-0-	-1161 B	-3501	77114	2			N	-0-					-0-
06	75750	#	72067	-0-	-3683 B	-7184	72067	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	774	N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	828	N	828	-0-	-0- B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
04	718	N	718	-0-	-0- B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0- B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
*06	675	N	675	-0-	-0- B	-0-	675	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	11892	N	13757	-0-	1865 B	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
02	15691	N	15691	-0-	-0- B	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15991	N	15991	-0-	-0- B	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
04	15203	N	15203	-0-	-0- B	-0-	15203	2			N	-0-					-0-
05	17360	N	15022	-0-	-2338 B	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
06	15480	N	13986	-0-	-1494 B	-0-	13986	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 048124 COMPL. DATE 03/29/1970 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115847	116698	-0-	851 B	304031	116698	2		N	-0-			-0-
02	87787	104989	-0-	17202 B	321233	104989	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 321233													
03	118761	115584	-0-	-3177 B	318056	115584	2		N	-0-			-0-
04	121470	110666	-0-	-10804 B	307252	110666	2		N	-0-			-0-
05	127853	113985	-0-	-13868 B	293384	113985	2		N	-0-			-0-
06	96883	108730	-0-	11847 B	305231	108730	2		N	-0-			-0-

USM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048532 COMPL. DATE 04/28/1976 TOTAL DEPTH 22728 PERF.21438 - 22728

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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	30380 #	30596	-0-	216 B	-5283	30596	2		N	-0-			-0-
02	27188 #	27581	-0-	393 B	-4890	27581	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4890													
03	28861 #	30189	-0-	1328 B	-3562	30189	2		N	-0-			-0-
04	29610 #	28422	-0-	-1188 B	-4750	28422	2		N	-0-			-0-
05	30535 N	30165	-0-	-370 B	-4750	30165	2		N	-0-			-0-
06	29220 N	27952	-0-	-1268 B	-4750	27952	2		N	-0-			-0-

FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

01	39432 #	38055	-0-	-1377 B	-4502	38055	2		N	-0-			-0-
02	35616 #	34878	-0-	-738 B	-5240	34878	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5240													
03	39153 #	37967	-0-	-1186 B	-6426	37967	2		N	-0-			-0-
04	37890 #	36457	-0-	-1433 B	-7859	36457	2		N	-0-			-0-
05	38626 N	37844	-0-	-782 B	-7859	37844	2		N	-0-			-0-
06	36750 N	35866	-0-	-884 B	-7859	35866	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	26319 #	27341	-0-	1022 B	-2567	27341	2		N	-0-			-0-
02	24556 #	23499	-0-	-1057 B	-3624	23499	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3624													
03	27187 #	25671	-0-	-1516 B	-5140	25671	2		N	-0-			-0-
04	26310 #	24525	-0-	-1785 B	-6925	24525	2		N	-0-			-0-
05	26009 N	25358	-0-	-651 B	-6925	25358	2		N	-0-			-0-
06	24840 N	23979	-0-	-861 B	-6925	23979	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

01	6479 N	6435	-0-	-44 B	-0-	6435	2		N	-0-			-0-
02	5796 N	5495	-0-	-301 B	-0-	5495	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	6096 N	6096	-0-	-0- B	-0-	6096	2		N	-0-			-0-
04	6240 N	5897	-0-	-343 B	-0-	5897	2		N	-0-			-0-
05	6076 N	6047	-0-	-29 B	-0-	6047	2		N	-0-			-0-
06	5910 N	5708	-0-	-202 B	-0-	5708	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20832 N	15444	-0-	-5388 B	-0-	15444	2		N	-0-			-0-
02	17052 N	13014	-0-	-4038 B	-0-	13014	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15128 N	14008	-0-	-1120 B	-0-	14008	2		N	-0-			-0-
04	14940 N	13575	-0-	-1365 B	-0-	13575	2		N	-0-			-0-
05	14415 N	14314	-0-	-101 B	-0-	14314	2		N	-0-			-0-
*06	14222 N	14222	-0-	-0- B	-0-	14222	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

01	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	2		N	-0-			-0-
02	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1178 N	1174	-0-	-4 B	-0-	1174	2		N	-0-			-0-
04	1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1164	-0-	-14 B	-0-	1164	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	1131	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	14074 N	12450	-0-	-1624 B	-15919	12450	2		N	-0-			-0-
02	11452 N	11158	-0-	-294 B	-15919	11158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -12901 CANCELLED UNDERAGE -> -3018													
03	12400 N	12824	-0-	424 B	-12477	12824	2		N	-0-			-0-
04	12060 N	13466	-0-	1406 B	-11071	13466	2		N	-0-			-0-
05	12369 N	16731	-0-	4362 B	-6709	16731	2		N	-0-			-0-
06	12420 N	12082	-0-	-338 B	-6709	12082	2		N	-0-			-0-

BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

01	372 N	264	-0-	-108 B	-0-	264	2		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291	2		N	-0-			-0-
04	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*06	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	2		N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

01	23715 N	29438	-0-	5723 B	-107071	29438	2		N	-0-			-0-
02	0 N	54325	-0-	54325 B	-52746	54325	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -52746													
03	72170 N	124916	-0-	52746 B	-0-	124916	2		N	-0-			-0-
04	114299 N	114299	-0-	-0- B	-0-	114299	2		N	-0-			-0-
05	93598 N	93598	-0-	-0- B	-0-	93598	2		N	-0-			-0-
06	96538	101810	-0-	5272 B	5272	101810	2		N	-0-			-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

01	19420 N	19420	-0-	-0- B	-0-	19420	2		N	-0-			-0-
02	18399 N	18399	-0-	-0- B	-0-	18399	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	20186 N	20186	-0-	-0- B	-0-	20186	2		N	-0-			-0-
04	18780 N	17709	-0-	-1071 B	-0-	17709	2		N	-0-			-0-
05	20367 N	20187	-0-	-180 B	-0-	20187	2		N	-0-			-0-
06	19530 N	17931	-0-	-1599 B	-0-	17931	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12462 N	10539	-0-	-1923 B	-0-	10539	2		N	-0-			-0-
02	8609 N	8609	-0-	-0- B	-0-	8609	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	13001 N	13001	-0-	-0- B	-0-	13001	2		N	-0-			-0-
04	11339 N	11339	-0-	-0- B	-0-	11339	2		N	-0-			-0-
05	11902 N	11902	-0-	-0- B	-0-	11902	2		N	-0-			-0-
06	12570 N	11552	-0-	-1018 B	-0-	11552	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	10787 N	10787	-0-	-0- B	-0-	10787	3		N	-0-			-0-
02	9782 N	9782	-0-	-0- B	-0-	9782	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	10757 N	10489	-0-	-268 B	-0-	10489	3		N	-0-			-0-
04	13798 N	13798	-0-	-0- B	-0-	13798	3		N	-0-			-0-
05	13657 N	13657	-0-	-0- B	-0-	13657	3		N	-0-			-0-
*06	11167 N	11167	-0-	-0- B	-0-	11167	3		N	-0-			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

01	62031 #	60975	-0-	-1056 B	-1272	60975	3		N	-0-			-0-
02	53626 R	54898	-0-	1272 B	-0-	54898	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	62444 R	62444	-0-	-0- B	-0-	62444	3		N	-0-			-0-
04	60035 R	60035	-0-	-0- B	-0-	60035	3		N	-0-			-0-
05	63433 N	63433	-0-	-0- B	-0-	63433	3		N	-0-			-0-
06	59520 N	54506	-0-	-5014 B	-0-	54506	3		N	-0-			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

01	1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	1498	3		N	-0-			-0-
02	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	1443	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1562 N	1562	-0-	-0- B	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	3		N	-0-			-0-
05	1612 N	1571	-0-	-41 B	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
06	1500 N	1485	-0-	-15 B	-0-	1485	3		N	-0-			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

01	28706 #	25813	-0-	-2893 B	-9493	25813	3		N	-0-			-0-
02	15335 R	24828	-0-	9493 B	-0-	24828	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	25854 #	-0-	-0-	-25854 B	-25854				N	-0-			-0-
04	25020 #	23809	-0-	-1211 B	-27065	23809	3		N	-0-			-0-
05	27466 N	27114	-0-	-352 B	-27065	27114	3		N	-0-			-0-
06	0 N	24146	-0-	24146 B	-2919	24146	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	622	N	622	-0-	-0-	B -0-	622	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	B -0-	549	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	595	N	595	-0-	-0-	B -0-	595	3			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	B -0-	572	3			N	-0-					-0-
05	434	N	397	-0-	-37	B -0-	397	3			N	-0-					-0-
06	420	N	197	-0-	-223	B -0-	197	3			N	-0-					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

01	1457	#	739	-0-	-718	B -1334	739	3			N	-0-					-0-
02	1316	#	396	-0-	-920	B -2254	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2254																	
03	1457	#	270	-0-	-1187	B -3441	270	3			N	-0-					-0-
04	1110	#	187	-0-	-923	B -4364	187	3			N	-0-					-0-
05	1147	#	538	-0-	-609	B -4973	538	3			N	-0-					-0-
06	270	N	75	-0-	-195	B -4973	75	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-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
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	52638	#	50457	-0-	-2181	B -9502	50457	3			N	-0-					-0-
02	35789	R	45291	-0-	9502	B -0-	45291	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	51460	#	49887	-0-	-1573	B -1573	49887	3			N	-0-					-0-
04	48840	#	46949	-0-	-1891	B -3464	46949	3			N	-0-					-0-
05	50158	N	48384	-0-	-1774	B -3464	48384	3			N	-0-					-0-
06	48270	N	46908	-0-	-1362	B -3464	46908	3			N	-0-					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

01	15054	N	15054	-0-	-0-	B -0-	15054	3			N	-0-					-0-
02	13894	N	13894	-0-	-0-	B -0-	13894	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	17422	N	15731	-0-	-1691	B -0-	15731	3			N	-0-					-0-
04	14580	N	14535	-0-	-45	B -0-	14535	3			N	-0-					-0-
05	15376	N	14331	-0-	-1045	B -0-	14331	3			N	-0-					-0-
06	15210	N	14132	-0-	-1078	B -0-	14132	3			N	-0-					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

01	1471	N	1471	-0-	-0-	B -0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	B -0-	1325	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1468	N	1468	-0-	-0-	B -0-	1468	3			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	B -0-	1419	3			N	-0-					-0-
05	1458	N	1458	-0-	-0-	B -0-	1458	3			N	-0-					-0-
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	B -0-	1400	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

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

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-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
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-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
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	0	N	2306	-0-	2306	B	-14816	2306	2	N	-0-			-0-
02	896	N	2532	-0-	1636	B	-13180	2532	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13136 CANCELLED UNDERAGE -> -44														
03	1271	N	2249	-0-	978	B	-12158	2249	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1892	-0-	182	B	-11976	1892	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	2457	-0-	690	B	-11286	2457	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	2934	-0-	1224	B	-10062	2934	2	N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

01	6820	N	7871	-0-	1051	B	-4046	7871	2	N	-0-			-0-
02	7532	N	7135	-0-	-397	B	-4046	7135	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3792 CANCELLED UNDERAGE -> -254														
03	7595	N	8125	-0-	530	B	-3262	8125	2	N	-0-			-0-
04	7620	N	7673	-0-	53	B	-3209	7673	2	N	-0-			-0-
05	7905	N	8427	-0-	522	B	-2687	8427	2	N	-0-			-0-
06	7860	N	7388	-0-	-472	B	-2687	7388	2	N	-0-			-0-

HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

01	2015	N	1702	-0-	-313	B	-0-	1702	2	N	-0-			-0-
02	1893	N	1893	-0-	-0-	B	-0-	1893	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	2356	N	1569	-0-	-787	B	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1195	-0-	-455	B	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
05	2487	N	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	2	N	-0-			-0-
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	2	N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

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

SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

01	559 R	559	-0-	-0-	B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	666 N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3	N	-0-			-0-
04	540 N	92	-0-	-448	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	837 N	217	-0-	-620	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	3	N	-0-			-0-

GORDY OIL COMPANY 317150
SABINE WELL #: 1 RRCID -> 087472 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 22981 PERF.21928 - 22870

01	806 N	783	-0-	-23	B	-0-	783	2	N	-0-			-0-
02	784 N	784	-0-	-0-	B	-0-	784	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	2	N	-0-			-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	2	N	-0-			-0-
05	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911	2	N	-0-			-0-
*06	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925	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	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	2	N	-0-			-0-
02	560 N	328	-0-	-232	B	-0-	328	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 N	578	-0-	-104	B	-0-	578	2	N	-0-			-0-
04	630 N	501	-0-	-129	B	-0-	501	2	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	2	N	-0-			-0-
06	570 N	384	-0-	-186	B	-0-	384	2	N	-0-			-0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

01	93 N	44	-0-	-49	B	-0-	44	2	N	-0-			-0-
02	504 N	140	-0-	-364	B	-0-	140	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	310 N	147	-0-	-163	B	-0-	147	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

01	13856 N	13856	-0-	-0-	B	-0-	13856	2	N	-0-			-0-
02	13776 N	11595	-0-	-2181	B	-0-	11595	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	15004 N	12839	-0-	-2165	B	-0-	12839	2	N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	12834 N	NO RPT	-0-	-12834	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	12420 N	NO RPT	-0-	-12420	B	-0-			N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

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

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 052369 COMPL. DATE 11/13/1974 TOTAL DEPTH 22747 PERF. N/A

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-

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- 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-

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	4423	N	4423	-0-	-0- B	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
02	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4886	N	4886	-0-	-0- B	-0-	4886	3			N	-0-					-0-
04	4470	N	4470	-0-	-0- B	-0-	4470	3			N	-0-					-0-
05	4560	N	4560	-0-	-0- B	-0-	4560	3			N	-0-					-0-
*06	4428	N	4428	-0-	-0- B	-0-	4428	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

01	11811	N	13580	-0-	1769 B	-1543	13580	3			N	-0-					-0-
02	12012	N	12175	-0-	163 B	-1380	12175	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1380																	
03	13299	N	13442	-0-	143 B	-1237	13442	3			N	-0-					-0-
04	12870	N	12972	-0-	102 B	-1135	12972	3			N	-0-					-0-
05	13299	N	13456	-0-	157 B	-978	13456	3			N	-0-					-0-
06	12870	N	12984	-0-	114 B	-864	12984	3			N	-0-					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

01	3100	N	3296	-0-	196 B	196	3296	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2901	-0-	101 B	297	2901	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 297																	
03	1494	N	1197	-0-	-297 B	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
04	1372	R	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
05	911	R	911	-0-	-0- B	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*06	315	R	315	-0-	-0- B	-0-	315	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LINN OPERATING, LLC 501480
FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	29512 #	26706	-0-	-2806 B	-10036	390	1	26316	2	N	-0-			-0-
02	26656 #	26131	-0-	-525 B	-10561	548	1	25583	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -10561														
03	29512 #	27972	-0-	-1540 B	-12101	566	1	27406	2	N	-0-			-0-
04	26640 #	25396	-0-	-1244 B	-13345	412	1	24984	2	N	-0-			-0-
05	28923 N	31178	-0-	2255 B	-11090	582	1	30596	2	N	-0-			-0-
06	27060 N	27340	-0-	280 B	-10810	525	1	26815	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- 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-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

01	6262 #	5780	-0-	-482 B	-482	5780	2			N	-0-			-0-
02	11592 #	4969	-0-	-6623 B	-7105	4969	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -7105														
03	11067 #	13158	-0-	2091 B	-5014	13158	2			N	-0-			-0-
04	10650 #	12473	-0-	1823 B	-3191	12473	2			N	-0-			-0-
*05	7420 N	10611	-0-	3191 B	-0-	10611	2			N	-0-			-0-
*06	12790 N	12790	-0-	-0- B	-0-	12790	2			N	-0-			-0-

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

01	14B2 EXT	36295	-0-	36295 B	134396	36295	2			N	-0-			-0-
02	94873	36057	-0-	-58816 B	75580	36057	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 75580														
03	128347	53979	-0-	-74368 B	1212	53979	2			N	-0-			-0-
04	55191 R	53979	-0-	-1212 B	-0-	53979	2			N	-0-			-0-
05	52266 #	36555	-0-	-15711 B	-15711	36555	2			N	-0-			-0-
06	52230 #	30258	-0-	-21972 B	-37683	30258	2			N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

01	18952 R	18952	-0-	-0- B	-0-	18952	2			N	-0-			-0-
02	15904 #	15080	-0-	-824 B	-824	15080	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -824														
03	17608 #	17563	-0-	-45 B	-869	17563	2			N	-0-			-0-
04	17040 #	17563	-0-	523 B	-346	17563	2			N	-0-			-0-
*05	17487 N	17833	-0-	346 B	-0-	17833	2			N	-0-			-0-
*06	18387 N	18387	-0-	-0- B	-0-	18387	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

01	98330 R	80384	-0-	-17946 B	-0-	80384	2			N	-0-			-0-
02	74775 R	74775	-0-	-0- B	-0-	74775	2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	80673 R	80673	-0-	-0- B	-0-	80673	2			N	-0-			-0-
04	77790 #	77240	-0-	-550 B	-550	77240	2			N	-0-			-0-
05	81685 #	81745	-0-	60 B	-490	81745	2			N	-0-			-0-
06	79050 #	75496	-0-	-3554 B	-4044	75496	2			N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	115239	102091	-0-	-13148 B	153981	102091	2		N	-0-			-0-
02	87326	94987	-0-	7661 B	161642	94987	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 161642													
03	118138	103048	-0-	-15090 B	146552	103048	2		N	-0-			-0-
04	120832	98781	-0-	-22051 B	124501	98781	2		N	-0-			-0-
05	127182	103596	-0-	-23586 B	100915	103596	2		N	-0-			-0-
*06	96375	96346	-0-	-29 B	100886	96346	3		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

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-

TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

01	33635 #	33800	-0-	165 B	-240	33800	2		N	-0-			-0-
02	30380 #	28870	-0-	-1510 B	-1750	28870	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1750													
03	34007 #	34195	-0-	188 B	-1562	34195	2		N	-0-			-0-
04	32910 #	28406	-0-	-4504 B	-6066	28406	2		N	-0-			-0-
05	31961 N	32032	-0-	71 B	-5995	32032	2		N	-0-			-0-
06	33090 N	28229	-0-	-4861 B	-5995	28229	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	3181 N	3181	-0-	-0- B	-0-	3181	2		N	-0-			-0-
02	2688 N	2545	-0-	-143 B	-0-	2545	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3069 N	2360	-0-	-709 B	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
04	2970 N	220	-0-	-2750 B	-0-	220	2		N	-0-			-0-
05	2821 N	-0-	-0-	-2821 B	-0-				N	-0-			-0-
06	2280 N	-0-	-0-	-2280 B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

01	6231 N	6010	-0-	-221 B	-773	6010	2		N	-0-			-0-
02	5572 N	5333	-0-	-239 B	-773	5333	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -773													
03	6076 N	5779	-0-	-297 B	-0-	5779	2		N	-0-			-0-
04	5820 N	5238	-0-	-582 B	-0-	5238	2		N	-0-			-0-
05	5890 N	5531	-0-	-359 B	-0-	5531	2		N	-0-			-0-
06	5580 N	5275	-0-	-305 B	-0-	5275	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- 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-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3048 N	3048	-0-	-0-	B	-0-	3048	2		N	-0-			-0-
02	2726 N	2726	-0-	-0-	B	-0-	2726	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3009 N	3009	-0-	-0-	B	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
04	2940 N	2909	-0-	-31	B	-0-	2909	2		N	-0-			-0-
05	3007 N	2996	-0-	-11	B	-0-	2996	2		N	-0-			-0-
06	2910 N	2883	-0-	-27	B	-0-	2883	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	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	19841	-0-	19841	B	19841	19841	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19841														
03	T. A.	19249	-0-	19249	B	39090	19249	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	17378	-0-	17378	B	56468	17378	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	18907	-0-	18907	B	75375	18907	2		N	-0-			-0-
*06	92727 N	17943	-0-	-74784	B	591	17943	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

01	22 N	22	-0-	-0-	B	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
06	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

01	86923 R	123303	-0-	36380	B	-0-	123303	3		N	-0-			-0-
02	86248	116173	-0-	29925	B	29925	116172	3	1 9	N	1	1 8		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 29925														
03	116679	124318	-0-	7639	B	37564	124318	3		N	-0-			-0-
04	119340	118185	-0-	-1155	B	36409	118185	3		N	-0-			-0-
05	125612	123032	-0-	-2580	B	33829	123032	3		N	-0-			-0-
06	95185	114677	-0-	19492	B	53321	114677	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-	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-

GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

01	22134 N	22098	-0-	-36	B	-97	22098	2		N	-0-			-0-
02	19992 N	20036	-0-	44	B	-53	20036	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -53														
03	22071 N	22071	-0-	-0-	B	-0-	22071	2		N	-0-			-0-
04	21390 N	21261	-0-	-129	B	-0-	21261	2		N	-0-			-0-
05	22196 N	21670	-0-	-526	B	-0-	21670	2		N	-0-			-0-
06	21360 N	20836	-0-	-524	B	-0-	20836	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6621	-0-	-199	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
02	6160	X	6140	-0-	-20	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
03	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
04	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
05	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6792	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6638	-0-	-22	-0-	6638	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	21990	X	21990	-0-	-0-	-0-	21990	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	19319	-0-	-421	-0-	19319	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	21200	-0-	-655	-0-	21200	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	20507	-0-	-763	-0-	20507	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	20921	-0-	-1058	-0-	20921	2			N	-0-					-0-
06	21270	X	20134	-0-	-1136	-0-	20134	2			N	-0-					-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

01	6789	X	5020	-0-	-1769	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	4272	-0-	-1860	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	3698	-0-	-2967	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4937	-0-	-1513	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5444	-0-	-1221	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4782	-0-	-78	-0-	4782	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	12307	X	11916	-0-	-391	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
02	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
03	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	18624	2			N	-0-					-0-
04	15237	X	15237	-0-	-0-	-0-	15237	2			N	-0-					-0-
05	16353	X	16353	-0-	-0-	-0-	16353	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	14509	-0-	-3521	-0-	14509	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	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-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	330 N	145	-0-	-185	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	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-

MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	1118	2	2	9	Y	2					143
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5					148
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					161
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					165
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					177
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			79

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	Y	2					112
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	927	2	6	9	Y	5					117
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13					130
04	936 N	936	-0-	-0-	-0-	932	2	4	9	Y	4					134
05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1649	2	13	9	Y	12					146
*06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1289	2	80	9	Y	73	171	1			48

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	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2772	2	24	9	Y	22					83
02	1176 N	230	-0-	-946	-0-	230	2			Y	-0-					83
03	2449 N	77	-0-	-2372	-0-	77	2			Y	-0-					83
04	2700 N	13	-0-	-2687	-0-	13	2			Y	-0-					83
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					83
*06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	Y	5					88

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					2
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	72	2			Y	-0-					2
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					2
04	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					2
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					2
06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

01	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9616	3	103	9	Y	94					265
02	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	8988	3	42	9	Y	38					303
*03	9879 X	9879	-0-	-0-	-0-	9740	3	139	9	Y	126	183	1			246
*04	9540 X	6285	-0-	-3255	-0-	6273	3	12	9	Y	11					257
05	10013 X	6173	-0-	-3840	-0-	6057	3	116	9	Y	105	182	1			180
06	9690 X	7126	-0-	-2564	-0-	7117	3	9	9	Y	8					188

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-

PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 740

01	DELQ PR	15	-0-	15	755	15	3			Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	19	-0-	19	774	19	3			Y	-0-					-0-
03	781 X	7	-0-	-774	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	240 X	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	248 X	41	-0-	-207	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*06	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 5151

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5151					Y	NO RPT					-0-
02	5164 X	13	-0-	-5151	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*03	930 X	28	-0-	-902	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*04	900 X	27	-0-	-873	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	930 N	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
*06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3		Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	15	-0-	15	27	15	3		Y	-0-			-0-
*03	465 X	31	-0-	-434	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
*04	450 X	57	-0-	-393	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
05	465 X	54	-0-	-411	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
*06	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		Y	-0-			-0-

LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

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-			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

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-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 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-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-

LINN OPERATING, LLC 501480
DUNLAP, OPHAL 18 WELL #: 1 RRCID -> 192197 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 15695 PERF.15038 - 15598

01	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
02	1372 X	1247	-0-	-125	-0-	1247	2		N	-0-			-0-
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
04	1470 X	864	-0-	-606	-0-	864	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3403	-0-	303	303	3403	2		N	-0-			-0-
*06	2835 N	2532	-0-	-303	-0-	2532	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	20584	18230	-0-	-2354	-0-	18230	3		N	-0-			-0-
02	18592	16275	-0-	-2317	-0-	16275	3		N	-0-			-0-
03	20584	20527	-0-	-57	-0-	20527	3		N	-0-			-0-
04	19920	17432	-0-	-2488	-0-	17432	3		N	-0-			-0-
05	20584	19149	-0-	-1435	-0-	19149	3		N	-0-			-0-
06	19860 #	17348	-0-	-2512	-0-	17348	3		N	-0-			-0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LINN OPERATING, LLC 501480
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	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	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	0	W	186	-0-	186	905	172	2	14	9	N	13					273
02	0	W	208	-0-	208	1113	199	2	9	9	N	8					281
03	1426	N	313	-0-	-1113	-0-	289	2	24	9	N	22					303
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					303
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	515	2	8	9	N	7					310
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	404	2	118	9	N	107					417

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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					19
02	1204	N	1181	-0-	-23	-0-	1181	2			Y	-0-					19
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			Y	-0-					19
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					19
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1244	2	2	9	Y	2	14	1			7
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1137	2			Y	-0-					7

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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2120	2	6	9	Y	5					169
02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1695	2	17	9	Y	15					184
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2342	2	13	9	Y	12					196
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1818	2	6	9	Y	5					201
05	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2331	2	6	9	Y	5	147	1			59
*06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					59

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	16958 X	16958	-0-	-0-	-0-	16917	2	41	9	N	37					185
02	15311 X	15311	-0-	-0-	-0-	15245	2	66	9	N	60	188	1			57
03	16458 X	16458	-0-	-0-	-0-	16432	2	26	9	N	24					81
04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3288	2	7	9	N	6					87
05	1085 X	612	-0-	-473	-0-	612	2			N	-0-					87
*06	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					87

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1613	2	57	9	N	52	191	1			23
02	1652 N	1466	-0-	-186	-0-	1420	2	46	9	N	42					65
03	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1420	2	50	9	N	45					110
04	1620 N	1337	-0-	-283	-0-	1304	2	33	9	N	30					140
05	1612 N	1525	-0-	-87	-0-	1470	2	55	9	N	50	160	1			30
*06	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1427	2	11	9	N	10					40

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

01	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					146
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					146
03	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			N	-0-					146
04	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	5074	2	7	9	N	6	138	1			14
05	5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	5470	2	1	9	N	1					15
*06	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	5401	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	240 N	227	-0-	-13	-0-	227	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	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24	1			N	-0-					-0-
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	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	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					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	12314	12271	-0-	-43	-0-	12267	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11312 #	10957	-0-	-355	-0-	10956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	12493 #	11024	-0-	-1469	-0-	11023	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	11880 #	11028	-0-	-852	-0-	11025	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	12276 #	11144	-0-	-1132	-0-	11144	3			N	-0-					-0-
06	11880 #	10572	-0-	-1308	-0-	10572	3			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (ATOKA) 36579 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
OATMAN WELL #: 1 RRCID -> 171497 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13670 - 15110

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
CORNELL KNIGHT "C" WELL #: 1 RRCID -> 151003 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 16674 PERF.14601 - 14756

01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	330 N	175	-0-	-155	-0-	175	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 X	74	-0-	-2561	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	2380 X	2138	-0-	-242	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
03	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
04	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
05	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
*06	3000 N	3146	-0-	146	146	3146	2			N	-0-					-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	0 X	-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-

KNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 047643 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 16606 PERF.16303 - 16518

01	8277 X	7405	-0-	-872	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	9946 X	9946	-0-	-0-	-0-	9946	2			N	-0-					-0-
03	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
04	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
05	10354 X	7142	-0-	-3212	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
*06	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	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	35309	X	34108	-0-	-1201	-0-	32541	2	1567	4	N	-0-			-0-
02	38584	X	32643	-0-	-5941	-0-	32136	2	507	4	N	-0-			-0-
03	42718	X	35907	-0-	-6811	-0-	35907	2			N	-0-			-0-
04	36030	X	32792	-0-	-3238	-0-	32789	2	3	4	N	-0-			-0-
05	36146	X	23477	-0-	-12669	-0-	22190	2	1287	4	N	-0-			-0-
06	34980	X	-0-	-0-	-34980	-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	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	4455	1	2174	2	N	-0-			-0-
02	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	4243	1	1801	2	N	-0-			-0-
03	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	4119	1	1877	2	N	-0-			-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	3385	1	2438	2	N	-0-			-0-
*05	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	3808	1	2978	2	N	-0-			-0-
*06	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	4311	1	2010	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	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			N	-0-			-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-			-0-
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-			-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
*06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	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	46190	X	45002	-0-	-1188	-0-	45002	2			N	-0-					-0-
02	41199	X	41199	-0-	-0-	-0-	41199	2			N	-0-					-0-
03	44268	X	40207	-0-	-4061	-0-	40207	2			N	-0-					-0-
04	43560	X	35387	-0-	-8173	-0-	35387	2			N	-0-					-0-
*05	45601	X	39746	-0-	-5855	-0-	39746	2			N	-0-					-0-
06	44130	X	39754	-0-	-4376	-0-	39754	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -B- WELL #: 1 RRCID -> 038237 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 15712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40540	X	40540	-0-	-0-	-0-	40540	2			N	-0-					-0-
02	36806	X	36806	-0-	-0-	-0-	36806	2			N	-0-					-0-
03	40424	X	35885	-0-	-4539	-0-	35885	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	29947	-0-	-9293	-0-	29947	2			N	-0-					-0-
*05	40765	X	36253	-0-	-4512	-0-	36253	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	35821	-0-	-3629	-0-	35821	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -C- WELL #: 1 RRCID -> 041326 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 16211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	976	-0-	-388	-0-	976	2			N	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					-0-
03	899	N	883	-0-	-16	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	930	N	790	-0-	-140	-0-	790	2			N	-0-					-0-
*05	992	N	840	-0-	-152	-0-	840	2			N	-0-					-0-
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-

IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE - SLAUGHTER -F- WELL #: 1 RRCID -> 041721 COMPL. DATE 03/23/1967 TOTAL DEPTH 15499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6426	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5636	-0-	-132	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
03	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
*05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
*06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-

BLACKSTONE-SLAUGHTER -E- WELL #: 1 L RRCID -> 046271 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34875	X	34073	-0-	-802	-0-	34073	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	30972	-0-	-528	-0-	30972	2			N	-0-					-0-
03	34348	X	31789	-0-	-2559	-0-	31789	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	28812	-0-	-4428	-0-	28812	2			N	-0-					-0-
*05	34286	X	30528	-0-	-3758	-0-	30528	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	30677	-0-	-2503	-0-	30677	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	11842	X	11676	-0-	-166	-0-	11676	3			N	-0-					-0-
02	10696	X	9979	-0-	-717	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	11842	X	11663	-0-	-179	-0-	11663	3			N	-0-					-0-
04	11460	X	11269	-0-	-191	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
05	11842	X	11579	-0-	-263	-0-	11579	3			N	-0-					-0-
06	11310	X	11207	-0-	-103	-0-	11207	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, STATE WELL #: 1 RRCID -> 055264 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 20239 PERF.18838 - 20108

01	12462	X	11749	-0-	-713	-0-	11749	3			N	-0-					-0-
02	12040	X	9068	-0-	-2972	-0-	9068	3			N	-0-					-0-
03	13330	X	9167	-0-	-4163	-0-	9167	3			N	-0-					-0-
04	12900	X	9697	-0-	-3203	-0-	9697	3			N	-0-					-0-
05	11749	X	6649	-0-	-5100	-0-	6649	3			N	-0-					-0-
06	11370	X	8194	-0-	-3176	-0-	8194	3			N	-0-					-0-

CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

01	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	3			N	-0-					-0-
02	4956	X	4733	-0-	-223	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4295	-0-	-1192	-0-	4295	3			N	-0-					-0-
04	5430	X	5344	-0-	-86	-0-	5344	3			N	-0-					-0-
05	5611	X	4905	-0-	-706	-0-	4905	3			N	-0-					-0-
06	5430	X	5056	-0-	-374	-0-	5056	3			N	-0-					-0-

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

01	23715	X	23703	-0-	-12	-0-	23703	3			N	-0-					-0-
02	21840	X	21067	-0-	-773	-0-	21067	3			N	-0-					-0-
03	24655	X	24655	-0-	-0-	-0-	24655	3			N	-0-					-0-
04	24687	X	24687	-0-	-0-	-0-	24687	3			N	-0-					-0-
05	24535	X	24535	-0-	-0-	-0-	24535	3			N	-0-					-0-
06	23400	X	21354	-0-	-2046	-0-	21354	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	26588	-0-	-320	-0-	26588	3			N	-0-					-0-
02	24248	X	24076	-0-	-172	-0-	24076	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	25981	-0-	-865	-0-	25981	3			N	-0-					-0-
04	25898	X	25898	-0-	-0-	-0-	25898	3			N	-0-					-0-
05	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	27021	3			N	-0-					-0-
*06	26048	X	26048	-0-	-0-	-0-	26048	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
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	5983 #	4652	-0-	-1331	-0-	4652	2		N	-0-			-0-
02	5320 #	3594	-0-	-1726	-0-	3594	2		N	-0-			-0-
03	5456 #	4145	-0-	-1311	-0-	4145	2		N	-0-			-0-
04	5250 #	3006	-0-	-2244	-0-	3006	2		N	-0-			-0-
05	5053 #	3314	-0-	-1739	-0-	3314	2		N	-0-			-0-
06	4500 #	3835	-0-	-665	-0-	3835	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2		Y	-0-			8
02	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	2		Y	-0-			8
03	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	2		Y	-0-			8
04	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			8
05	217 #	14	-0-	-203	-0-	14	2		Y	-0-			8
06	210 #	44	-0-	-166	-0-	44	2		Y	-0-			8

ESTES, W. A. WELL #: 81 RRCID -> 051557 COMPL. DATE 10/11/1965 TOTAL DEPTH 8096 PERF. N/A

01	768 R	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
02	691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			-0-
03	740 R	740	-0-	-0-	-0-	740	2		N	-0-			-0-
04	724 R	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-			-0-
05	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
*06	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 58 RRCID -> 052757 COMPL. DATE 04/13/1962 TOTAL DEPTH 8426 PERF. N/A

01	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
02	301 R	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
03	155 #	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-			-0-
04	360 #	109	-0-	-251	-0-	109	2		N	-0-			-0-
05	441 R	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
06	360 #	120	-0-	-240	-0-	120	2		N	-0-			-0-

ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

01	1519 #	1419	-0-	-100	-0-	1419	2		N	-0-			-0-
02	1344 #	1302	-0-	-42	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	1457 #	1427	-0-	-30	-0-	1427	2		N	-0-			-0-
04	1394 R	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2		N	-0-			-0-
05	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2		N	-0-			-0-
06	1410 #	1371	-0-	-39	-0-	1371	2		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 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 #	17	-0-	-14	-0-	17	2		N	-0-			-0-
02	28 #	7	-0-	-21	-0-	7	2		N	-0-			-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 75 RRCID -> 167747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7602 - 7668

01	155 #	37	-0-	-118	-0-	37	2		Y	-0-			78
02	112 #	97	-0-	-15	-0-	97	2		Y	-0-			78
03	165 R	165	-0-	-0-	-0-	165	2		Y	-0-			78
04	30 #	19	-0-	-11	-0-	19	2		Y	-0-			78
05	93 #	8	-0-	-85	-0-	8	2		Y	-0-			78
06	150 #	44	-0-	-106	-0-	44	2		Y	-0-			78

ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

01	2480 #	2451	-0-	-29	-0-	2451	2		N	-0-			-0-
02	2212 #	2097	-0-	-115	-0-	2097	2		N	-0-			-0-
03	2496 R	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2		N	-0-			-0-
04	2400 #	2264	-0-	-136	-0-	2264	2		N	-0-			-0-
05	2529 R	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
06	2430 #	2089	-0-	-341	-0-	2089	2		N	-0-			-0-

ESTES, W. A. WELL #: 144 RRCID -> 222784 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7412 - 7423

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
03	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
05	465 #	38	-0-	-427	-0-	38	2		N	-0-			-0-
06	450 #	28	-0-	-422	-0-	28	2		N	-0-			-0-

RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

01	2573 R	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3		N	-0-			48
02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3		N	-0-			48
03	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2512	3		N	-0-			48
04	2495 R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3		N	-0-			48
05	2587 R	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3		N	-0-			48
*06	2499 R	2499	-0-	-0-	-0-	2499	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	8215 #	2894	-0-	-5321	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
02	7420 #	3421	-0-	-3999	-0-	3421	3		N	-0-			-0-
03	7471 #	4982	-0-	-2489	-0-	4982	3		N	-0-			-0-
04	7080 #	5017	-0-	-2063	-0-	5017	3		N	-0-			-0-
05	6014 #	5188	-0-	-826	-0-	5188	3		N	-0-			-0-
*06	5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	5098	3		N	-0-			-0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 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	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	208	-0-	208	387	195	3	13	9	Y	12					12
*06	DLQ G-10	180	-0-	180	567	180	3			Y	-0-					12

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

01	620 #	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	560 #	509	-0-	-51	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	620 #	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	570 #	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589 #	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	570 #	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
02	1008 #	914	-0-	-94	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
03	1085 #	1003	-0-	-82	-0-	1003	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	895	-0-	895	895	895	3			Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10	942	-0-	942	1837	942	3			Y	-0-					-0-
*06	DLQ G-10	841	-0-	841	2678	841	3			Y	-0-					-0-

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

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
02	840 R	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
03	930 #	906	-0-	-24	-0-	906	3			N	-0-					-0-
04	909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	930 #	924	-0-	-6	-0-	924	3			N	-0-					-0-
06	900 #	761	-0-	-139	-0-	761	3			N	-0-					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

01	531 R	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					1
02	429 R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					1
03	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	447	-0-	447	447	447	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	504	-0-	504	951	487	3	17	9	Y	15					16
06	DLQ G-10	435	-0-	435	1386	435	3			Y	-0-					16

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

01	713 #	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					1
02	672 #	614	-0-	-58	-0-	614	3			Y	-0-					1
03	744 #	674	-0-	-70	-0-	674	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	576	-0-	576	576	576	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	618	-0-	618	1194	611	3	7	9	Y	6					7
06	DLQ G-10	545	-0-	545	1739	545	3			Y	-0-					7

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

01	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
02	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					1
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					1
05	DLQ G-10	228	-0-	228	407	195	3	33	9	Y	30					31
06	DLQ G-10	203	-0-	203	610	203	3			Y	-0-					31

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) //CONT.// 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

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

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	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	11315	X	9336	-0-	-1979	-0-	9336	2			N	-0-					94
*08	10633	X	9337	-0-	-1296	-0-	9337	2			N	-0-					94
*09	10290	X	6519	-0-	-3771	-0-	6518	2	1	9	N	1	1	8			94
*10	10633	X	7600	-0-	-3033	-0-	7600	2			N	-0-					94
*11	9240	X	3833	-0-	-5407	-0-	3833	2			N	-0-					94
*12	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10814	2	2	9	N	2	2	8			94
*01	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10585	2	6	9	N	5	5	8			94
*02	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8680	2	2	9	N	2	2	8			94
*03	10819	X	8662	-0-	-2157	-0-	8633	2	29	9	N	26	26	8			94
*04	10470	X	8004	-0-	-2466	-0-	8001	2	3	9	N	3	3	8			94
05	10819	X	8161	-0-	-2658	-0-	8160	2	1	9	N	1	1	8			94
06	10260	X	9483	-0-	-777	-0-	9483	2			N	-0-					94

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	1581	X	1528	-0-	-53	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	342	-0-	-1086	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	992	X	9	-0-	-983	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	1225	X	22	-0-	-1203	-0-	21	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

*07	6107	X	5715	-0-	-392	-0-	5715	2			N	-0-					-0-
*08	6107	X	5183	-0-	-924	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
*09	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	2			N	-0-					-0-
*10	5704	X	2366	-0-	-3338	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
*11	5520	X	3420	-0-	-2100	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
*12	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
*01	5177	X	4549	-0-	-628	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
*02	4676	X	4161	-0-	-515	-0-	4158	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*03	7688	X	5310	-0-	-2378	-0-	5310	2			N	-0-					-0-
*04	7440	X	4278	-0-	-3162	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5126	-0-	-2562	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4441	-0-	-689	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE WELL #: 1 RRCID -> 209051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17930 PERF.15154 - 17584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	1767	-0-	-3689	-0-	1764	2	3	9	N	3	3	8			10
02	4340	X	4255	-0-	-85	-0-	4255	2			N	-0-					10
03	4650	X	467	-0-	-4183	-0-	467	2			N	-0-					10
04	4500	X	1860	-0-	-2640	-0-	1860	2			N	-0-					10
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					10
06	4560	X	-0-	-0-	-4560	-0-					N	-0-					10

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	3875	X	2508	-0-	-1367	-0-	2505	2	3	9	N	3	3	8			8
02	3640	X	2175	-0-	-1465	-0-	2171	2	4	9	N	4	4	8			8
03	4030	X	2329	-0-	-1701	-0-	2328	2	1	9	N	1	1	8			8
04	3900	X	2869	-0-	-1031	-0-	2852	2	17	9	N	15	2	8			21
05	2914	X	1132	-0-	-1782	-0-	1132	2			N	-0-					21
06	2430	X	341	-0-	-2089	-0-	340	2	1	9	N	1					22

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	0	X	-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.		868	-0-	868	868	868	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		10996	-0-	10996	11864	10996	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		13628	-0-	13628	25492	13628	2			N	-0-					-0-

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	10354	X	4269	-0-	-6085	-0-	4268	2	1	9	N	1					4
*02	18788	X	757	-0-	-18031	-0-	757	2			N	-0-					4
*03	20801	X	1136	-0-	-19665	-0-	1136	2			N	-0-					4
*04	13230	X	1186	-0-	-12044	-0-	1186	2			N	-0-					4
*05	11966	X	3059	-0-	-8907	-0-	3059	2			N	-0-					4
06	4170	X	2926	-0-	-1244	-0-	2926	2			N	-0-					4

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	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					10
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					10
03	1457	N	376	-0-	-1081	-0-	376	2			N	-0-					10
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					10
05	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	1026	2	2	9	N	2	1	8			11
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					11

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					12
02	644	N	298	-0-	-346	-0-	297	2	1	9	N	1					13
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					13
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					13
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					13
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					13

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 (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14122	2	4	9	N	4	4	8			8
02	13682	X	13682	-0-	-0-	-0-	13675	2	7	9	N	6	6	8			8
03	13733	X	11340	-0-	-2393	-0-	11309	2	31	9	N	28	3	8			33
04	13680	X	9858	-0-	-3822	-0-	9858	2			N	-0-					33
05	15159	X	9191	-0-	-5968	-0-	9187	2	4	9	N	4					37
06	14670	X	9155	-0-	-5515	-0-	9154	2	1	9	N	1					38

GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

*12	12493	X	7664	-0-	-4829	-0-	7662	2	2	9	N	2					61
*01	10726	X	7599	-0-	-3127	-0-	7599	2			N	-0-					61
*02	9688	X	8735	-0-	-953	-0-	8735	2			N	-0-					61
*03	11656	X	10365	-0-	-1291	-0-	10358	2	7	9	N	6	6	8			61
*04	11280	X	10351	-0-	-929	-0-	10348	2	3	9	N	3	3	8			61
*05	10110	X	10110	-0-	-0-	-0-	10109	2	1	9	N	1	1	8			61
06	10020	X	9245	-0-	-775	-0-	9245	2			N	-0-					61

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

01	2418	X	1289	-0-	-1129	-0-	1289	2			N	-0-					2
02	2184	X	837	-0-	-1347	-0-	837	2			N	-0-					2
03	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					2
04	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			2
05	1767	X	1255	-0-	-512	-0-	1254	2	1	9	N	1					3
06	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1297	2			N	-0-					3

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

*07	806	N	255	-0-	-551	-0-	254	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
*10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

01	95267	X	95267	-0-	-0-	-0-	95261	2	6	9	N	5	5	8			101
02	85036	X	84713	-0-	-323	-0-	84662	2	51	9	N	46	6	8			141
03	96751	X	87756	-0-	-8995	-0-	87741	2	15	9	N	14	7	8			148
04	93630	X	85229	-0-	-8401	-0-	85225	2	4	9	N	4	4	8			148
05	96751	X	88148	-0-	-8603	-0-	87779	2	369	9	N	335	188	1	1	8	294
06	92190	X	86688	-0-	-5502	-0-	86171	2	517	9	N	470	555	1			209

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

01	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	2			N	-0-					48
02	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	6450	2	3	9	N	3	3	8			48
03	10106	X	5129	-0-	-4977	-0-	5121	2	8	9	N	7	7	8			48
04	10470	X	8539	-0-	-1931	-0-	8504	2	35	9	N	32	8	8			48
05	10819	X	5693	-0-	-5126	-0-	5683	2	10	9	N	9	5	8			52
06	10470	X	4188	-0-	-6282	-0-	4168	2	20	9	N	18	3	8			67

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 X	996	-0-	-89	-0-	996	2			N	-0-					71
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	4959	2	1	9	N	1	1	8			71
03	1078 X	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					71
04	960 X	918	-0-	-42	-0-	917	2	1	9	N	1	1	8			71
05	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
06	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					71

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

01	5952 X	4811	-0-	-1141	-0-	4810	2	1	9	N	1					57
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	N	1	1	8			57
03	9083 X	4782	-0-	-4301	-0-	4779	2	3	9	N	3	3	8			57
04	8790 X	6019	-0-	-2771	-0-	6017	2	2	9	N	2					59
05	9083 X	3083	-0-	-6000	-0-	3076	2	7	9	N	6					65
06	5640 X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-					65

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

*07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	1706	2	3	9	N	3	3	8			13
*08	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1692	2	1	9	N	1	1	8			13
*09	1620 X	1581	-0-	-39	-0-	1581	2			N	-0-					13
*10	1705 X	1386	-0-	-319	-0-	1386	2			N	-0-					13
*11	1650 X	1234	-0-	-416	-0-	1234	2			N	-0-					13
*12	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	1729	2	1	9	N	1	1	8			13
*01	1705 X	1361	-0-	-344	-0-	1361	2			N	-0-					13
*02	1484 X	761	-0-	-723	-0-	759	2	2	9	N	2	2	8			13
*03	1736 X	370	-0-	-1366	-0-	367	2	3	9	N	3	3	8			13
*04	1680 X	1382	-0-	-298	-0-	1380	2	2	9	N	2	2	8			13
*05	1736 X	1096	-0-	-640	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			13
06	1320 X	1196	-0-	-124	-0-	1196	2			N	-0-					13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

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

01	1116	N	532	-0-	-584	-0-	532	2			N	-0-				3
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	2			N	-0-				3
03	775	N	575	-0-	-200	-0-	575	2			N	-0-				3
04	510	N	177	-0-	-333	-0-	177	2			N	-0-				3
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-				3
06	570	N	188	-0-	-382	-0-	188	2			N	-0-				3

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

01	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-				191
02	2408	X	1902	-0-	-506	-0-	1902	2			N	-0-				191
03	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-				191
04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-				191
05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-				191
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-				191

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

01	899	X	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-				6
02	812	X	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-				6
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				6
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-				6
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				6
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

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

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

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	17887	X	17745	-0-	-142	-0-	17745	2			N	-0-				19
02	17668	X	16067	-0-	-1601	-0-	16066	2	1	9	N	1	1	8		19
03	19561	X	15072	-0-	-4489	-0-	15068	2	4	9	N	4	1	8		22
04	18930	X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-				22
05	18135	X	9189	-0-	-8946	-0-	9187	2	2	9	N	2				24
06	17220	X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-				24

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-5 WELL #: 1 RRCID -> 220319 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 17810 PERF.15660 - 17598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
02	420 N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					24
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21					45
04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	660	2	4	9	N	4					49
05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1487	2	1	9	N	1					50
*06	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1237	2	10	9	N	9					59

ANDERSON 15 WELL #: 1 RRCID -> 220550 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16372 - 16394

01	9354 X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					56
02	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					56
03	9021 X	8507	-0-	-514	-0-	8507	2			N	-0-					56
04	9060 X	8583	-0-	-477	-0-	8583	2			N	-0-					56
05	9362 X	9146	-0-	-216	-0-	9146	2			N	-0-					56
06	9060 X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-					56

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

01	6727 X	2572	-0-	-4155	-0-	2572	2			N	-0-					7
02	5180 X	1713	-0-	-3467	-0-	1713	2			N	-0-					7
03	4061 X	1557	-0-	-2504	-0-	1557	2			N	-0-					7
04	2490 X	1580	-0-	-910	-0-	1580	2			N	-0-					7
05	2573 X	1747	-0-	-826	-0-	1747	2			N	-0-					7
06	2490 X	1445	-0-	-1045	-0-	1445	2			N	-0-					7

APC 75-28 WELL #: 1 RRCID -> 221693 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15470 - 17338

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

01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					37
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					37
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					37
04	180 N	171	-0-	-9	-0-	170	2	1	9	N	1					38
05	248 N	214	-0-	-34	-0-	213	2	1	9	N	1					39
06	210 N	131	-0-	-79	-0-	131	2			N	-0-					39

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

01	10540 X	6629	-0-	-3911	-0-	6627	2	2	9	N	2	2	8			11
02	8736 X	8108	-0-	-628	-0-	8106	2	2	9	N	2	2	8			11
03	9331 X	9167	-0-	-164	-0-	9165	2	2	9	N	2	2	8			11
04	9000 X	8911	-0-	-89	-0-	8910	2	1	9	N	1	1	8			11
05	8990 X	8800	-0-	-190	-0-	8797	2	3	9	N	3	2	8			12
06	8880 X	5874	-0-	-3006	-0-	5873	2	1	9	N	1					13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	889	2	2	9	N	2	2	8			3
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-					3
03	930	N	100	-0-	-830	-0-	100	2			N	-0-					3
04	870	N	513	-0-	-357	-0-	512	2	1	9	N	1	1	8			3
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					3
*06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					3

GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	518	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	899	N	746	-0-	-153	-0-	746	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	2			N	-0-					-0-

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

ANDERSON '11' WELL #: 2 RRCID -> 225124 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 17840 PERF.15242 - 17313

01	1860	X	1437	-0-	-423	-0-	1436	2	1	9	N	1	1	8			48
02	2212	X	1563	-0-	-649	-0-	1561	2	2	9	N	2	2	8			48
03	2449	X	1582	-0-	-867	-0-	1581	2	1	9	N	1	1	8			48
04	2370	X	2059	-0-	-311	-0-	2058	2	1	9	N	1	1	8			48
05	1736	X	1624	-0-	-112	-0-	1624	2			N	-0-					48
06	1680	X	1103	-0-	-577	-0-	1103	2			N	-0-					48

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

01	48174	X	6131	-0-	-42043	-0-	6131	2			N	-0-					139
02	43512	X	8501	-0-	-35011	-0-	8500	2	1	9	N	1	1	8			139
03	40455	X	7510	-0-	-32945	-0-	7510	2			N	-0-					139
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					139
05	9424	X	9329	-0-	-95	-0-	9328	2	1	9	N	1					69
06	9120	X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

01	7006	X	3136	-0-	-3870	-0-	3136	2			N	-0-					4
02	5572	X	3825	-0-	-1747	-0-	3824	2	1	9	N	1	1	8			4
03	6169	X	1611	-0-	-4558	-0-	1611	2			N	-0-					4
04	5970	X	1565	-0-	-4405	-0-	1565	2			N	-0-					4
05	4774	X	186	-0-	-4588	-0-	186	2			N	-0-					4
06	4110	X	109	-0-	-4001	-0-	109	2			N	-0-					4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	498	-0-	-4307	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8			18
*02	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8987	2	3	9	N	3	3	8			18
*03	8835	X	3361	-0-	-5474	-0-	3360	2	1	9	N	1	1	8			18
*04	8550	X	3647	-0-	-4903	-0-	3619	2	28	9	N	25	25	8			18
05	9982	X	7068	-0-	-2914	-0-	7067	2	1	9	N	1	1	8			18
06	9660	X	3302	-0-	-6358	-0-	3302	2			N	-0-					18

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

*07	3472	X	2812	-0-	-660	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
*08	3100	X	2484	-0-	-616	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
*09	3300	X	2575	-0-	-725	-0-	2574	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	3410	X	2592	-0-	-818	-0-	2584	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*11	3060	X	1779	-0-	-1281	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*12	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
*01	2666	X	2124	-0-	-542	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
*02	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
*03	3348	X	2490	-0-	-858	-0-	2489	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					-0-
*05	3348	X	2600	-0-	-748	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2305	-0-	-365	-0-	2305	2			N	-0-					-0-

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8			61
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	N	4	4	8			61
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3198	2	43	9	N	39					100
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					100
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					100
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					100

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	11090	-0-	11090	11090	11089	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11090					Y	-0-					-0-

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

*07	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-					11
*08	7440	X	5013	-0-	-2427	-0-	5013	2			N	-0-					11
*09	12000	X	8890	-0-	-3110	-0-	8889	2	1	9	N	1	1	8			11
*10	12400	X	6297	-0-	-6103	-0-	6297	2			N	-0-					11
*11	12000	X	9880	-0-	-2120	-0-	9880	2			N	-0-					11
*12	10354	X	5056	-0-	-5298	-0-	5056	2			N	-0-					11
*01	9176	X	8303	-0-	-873	-0-	8302	2	1	9	N	1	1	8			11
*02	8288	X	2372	-0-	-5916	-0-	2366	2	6	9	N	5	5	8			11
*03	10199	X	4709	-0-	-5490	-0-	4708	2	1	9	N	1	1	8			11
*04	9870	X	3026	-0-	-6844	-0-	3026	2			N	-0-					11
*05	8308	X	5385	-0-	-2923	-0-	5384	2	1	9	N	1	1	8			11
06	8040	X	5367	-0-	-2673	-0-	5367	2			N	-0-					11

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3005	N	2752	-0-	-253	-0-	2752	2			N	-0-					6
02	2688	X	2449	-0-	-239	-0-	2449	2			N	-0-					6
03	2976	X	2661	-0-	-315	-0-	2661	2			N	-0-					6
04	2880	X	1506	-0-	-1374	-0-	1506	2			N	-0-					6
05	2852	X	1532	-0-	-1320	-0-	1532	2			N	-0-					6
06	2670	X	1449	-0-	-1221	-0-	1449	2			N	-0-					6

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	682	N	96	-0-	-586	-0-	94	2	2	9	N	2					23
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					23
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			23
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	836	2	8	9	N	7	1	8			29
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	2	3	9	N	3	2	8			30
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					30

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55273	X	53468	-0-	-1805	-0-	2	1	53466	2	N	-0-					12
02	49924	X	47900	-0-	-2024	-0-	47900	2			N	-0-					12
03	54622	X	52312	-0-	-2310	-0-	52309	2	3	9	N	3	1	8			14
*04	52860	X	49704	-0-	-3156	-0-	49702	2	2	9	N	2	1	8			15
*05	53475	X	49481	-0-	-3994	-0-	49481	2			N	-0-					15
06	51750	X	49727	-0-	-2023	-0-	49727	2			N	-0-					15

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7487	-0-	-418	-0-	7487	2			N	-0-					39
02	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	7101	2	4	9	N	4	4	8			39
03	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5140	2	1	9	N	1	1	8			39
04	6690	X	10	-0-	-6680	-0-	10	2			N	-0-					39
05	6913	X	198	-0-	-6715	-0-	197	2	1	9	N	1					40
06	6690	X	5	-0-	-6685	-0-	5	2			N	-0-					40

BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	7750	X	3845	-0-	-3905	-0-	3844	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	5425	X	4030	-0-	-1395	-0-	4029	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	5040	X	4033	-0-	-1007	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
*10	4588	X	3206	-0-	-1382	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
*11	4260	X	3757	-0-	-503	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*12	4185	X	3792	-0-	-393	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
*01	4185	X	1873	-0-	-2312	-0-	1871	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*02	3780	X	3064	-0-	-716	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
*03	3875	X	3124	-0-	-751	-0-	3123	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*04	3750	X	3024	-0-	-726	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
*05	3813	X	2878	-0-	-935	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2937	-0-	-333	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNIVERSITY 19-26 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-					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	4	4	8			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869 X	26828	-0-	-1041	-0-	26808	2	20	9	N	18					126
*02	25172 X	23679	-0-	-1493	-0-	23656	2	23	9	N	21	3	8			144
*03	27063 X	23788	-0-	-3275	-0-	23786	2	2	9	N	2	2	8			144
*04	25950 X	22106	-0-	-3844	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			144
05	26815 X	21427	-0-	-5388	-0-	21425	2	2	9	N	2	2	8			144
06	25950 X	22177	-0-	-3773	-0-	22176	2	1	9	N	1					145

HALEY, J.E. 19 WELL #: 2 RRCID -> 233713 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 18080 PERF.15050 - 17718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092 X	2409	-0-	-1683	-0-	2409	2			N	-0-					69
02	2324 X	2050	-0-	-274	-0-	2050	2			N	-0-					69
03	2852 X	2234	-0-	-618	-0-	2234	2			N	-0-					69
04	2760 X	1854	-0-	-906	-0-	1854	2			N	-0-					69
05	2852 X	2089	-0-	-763	-0-	2089	2			N	-0-					69
06	2340 X	1751	-0-	-589	-0-	1751	2			N	-0-					69

APC 29-1 WELL #: 1 RRCID -> 234033 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14825 - 17483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	53475 X	41295	-0-	-12180	-0-	41295	2			N	-0-					60
*08	52948 X	41713	-0-	-11235	-0-	41713	2			N	-0-					60
*09	51240 X	40159	-0-	-11081	-0-	40152	2	7	9	N	6	6	8			60
*10	51336 X	46354	-0-	-4982	-0-	46354	2			N	-0-					60
*11	40380 X	24501	-0-	-15879	-0-	24500	2	1	9	N	1	1	8			60
*12	46671 X	46671	-0-	-0-	-0-	46669	2	2	9	N	2	2	8			60
*01	48398 X	48398	-0-	-0-	-0-	48388	2	10	9	N	9	9	8			60
*02	41860 X	40035	-0-	-1825	-0-	40018	2	17	9	N	15	15	8			60
*03	46686 X	43439	-0-	-3247	-0-	43429	2	10	9	N	9	9	8			60
*04	46830 X	46013	-0-	-817	-0-	46009	2	4	9	N	4	4	8			60
*05	48391 X	46523	-0-	-1868	-0-	46515	2	8	9	N	7	7	8			60
06	46830 X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	1	9	N	1	1	8			60

ANDERSON 45 WELL #: 1 RRCID -> 234801 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17211 - 17221

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147 N	67	-0-	-1080	-0-	67	2			N	-0-					10
02	1372 N	242	-0-	-1130	-0-	242	2			N	-0-					10
03	1550 N	200	-0-	-1350	-0-	200	2			N	-0-					10
04	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					10
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	655	2	2	9	N	2	2	8			10
*06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41571	X	18944	-0-	-22627	-0-	18942	2	2	9	N	2	2	8			34
02	37520	X	29108	-0-	-8412	-0-	29108	2			N	-0-					34
03	40982	X	31493	-0-	-9489	-0-	31493	2			N	-0-					34
04	36150	X	28452	-0-	-7698	-0-	28452	2			N	-0-					34
05	33449	X	27359	-0-	-6090	-0-	27358	2	1	9	N	1	1	8			34
06	31200	X	22628	-0-	-8572	-0-	22628	2			N	-0-					34

APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13578	X	13312	-0-	-266	-0-	13310	2	2	9	N	2	2	8			8
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12067	2	2	9	N	2	2	8			8
03	13268	X	13045	-0-	-223	-0-	13043	2	2	9	N	2	2	8			8
04	12870	X	12380	-0-	-490	-0-	12379	2	1	9	N	1	1	8			8
05	13361	X	10417	-0-	-2944	-0-	10417	2			N	-0-					8
06	12930	X	9593	-0-	-3337	-0-	9593	2			N	-0-					8

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 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	651	N	50	-0-	-601	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	713	N	66	-0-	-647	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1163	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	12625	-0-	-147	-0-	12619	2	6	9	N	5	3	8			20
02	11536	X	10916	-0-	-620	-0-	10912	2	4	9	N	4	4	8			20
03	12772	X	11217	-0-	-1555	-0-	11216	2	1	9	N	1	1	8			20
04	12210	X	10883	-0-	-1327	-0-	10880	2	3	9	N	3	3	8			20
05	12617	X	9495	-0-	-3122	-0-	9495	2			N	-0-					20
06	12210	X	7832	-0-	-4378	-0-	7832	2			N	-0-					20

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	9618	2	8	9	N	7	7	8			20
02	10640	X	3669	-0-	-6971	-0-	3655	2	14	9	N	13	13	8			20
03	11780	X	6147	-0-	-5633	-0-	6128	2	19	9	N	17	17	8			20
04	9330	X	3640	-0-	-5690	-0-	3614	2	26	9	N	24	24	8			20
05	9641	X	1567	-0-	-8074	-0-	1564	2	3	9	N	3	3	8			20
06	9330	X	1720	-0-	-7610	-0-	1720	2			N	-0-					20

HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4020	-0-	-2397	-0-	4020	2			N	-0-					15
02	5796	X	5038	-0-	-758	-0-	5038	2			N	-0-					15
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					15
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					15
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					15
06	5670	X	5582	-0-	-88	-0-	5582	2			N	-0-					15

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	2387	N	2066	-0-	-321	-0-	2066	2			N	-0-					17
02	2184	N	1919	-0-	-265	-0-	1919	2			N	-0-					17
03	2325	N	2118	-0-	-207	-0-	2118	2			N	-0-					17
04	2010	N	1767	-0-	-243	-0-	1767	2			N	-0-					17
05	2139	N	1889	-0-	-250	-0-	1889	2			N	-0-					17
06	2040	N	1680	-0-	-360	-0-	1680	2			N	-0-					17

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43617	X	33497	-0-	-10120	-0-	32959	2	538	9	N	489	367	1	2	8	251
02	39396	X	27157	-0-	-12239	-0-	26951	2	206	9	N	187	180	1	11	8	247
03	44439	X	44439	-0-	-0-	-0-	44199	2	240	9	N	218	179	1	18	8	268
04	52376	X	52376	-0-	-0-	-0-	51907	2	469	9	N	426	459	1	11	8	224
05	40689	X	40689	-0-	-0-	-0-	40149	2	540	9	N	491	486	1	10	8	219
06	42780	X	41655	-0-	-1125	-0-	41180	2	475	9	N	432	317	1	2	8	332

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

01	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					69
02	2184	N	2073	-0-	-111	-0-	2073	2			N	-0-					69
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2122	2	1	9	N	1	1	8			69
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			69
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-					69
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-					69

BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	N	2	2	8			14
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					14
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					14
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					14
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	2	1	9	N	1					15
*06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					15

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

01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					119
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					119
03	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	11006	2	14	9	N	13	1	8			131
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					131
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					131
*06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					131

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					21
02	7327	X	7327	-0-	-0-	-0-	7326	2	1	9	N	1	1	8			21
03	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3970	2	1	9	N	1	1	8			21
04	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	2			N	-0-					21
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					21
06	5460	X	3259	-0-	-2201	-0-	3259	2			N	-0-					21

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

01	7037	X	6789	-0-	-248	-0-	6786	2	3	9	N	3	3	8			16
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	6034	2	4	9	N	4	4	8			16
03	6975	X	5906	-0-	-1069	-0-	5900	2	6	9	N	5	5	8			16
04	6750	X	4201	-0-	-2549	-0-	4199	2	2	9	N	2	2	8			16
05	6975	X	5120	-0-	-1855	-0-	5119	2	1	9	N	1	1	8			16
06	6570	X	4630	-0-	-1940	-0-	4630	2			N	-0-					16

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2130	-0-	-350	-0-	2130	2			N	-0-					13
02	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	2			N	-0-					13
03	2108	N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			N	-0-					13
04	2070	N	1905	-0-	-165	-0-	1905	2			N	-0-					13
05	2139	N	594	-0-	-1545	-0-	594	2			N	-0-					13
06	1770	N	1636	-0-	-134	-0-	1636	2			N	-0-					13

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48887	X	42956	-0-	-5931	-0-	42791	2	165	9	N	150	5	8			169
02	45136	X	43288	-0-	-1848	-0-	43121	2	167	9	N	152	179	1	10	8	132
03	49972	X	47371	-0-	-2601	-0-	47196	2	175	9	N	159	175	1	8	8	108
04	46440	X	45380	-0-	-1060	-0-	45217	2	163	9	N	148	179	1	3	8	74
*05	47926	X	46129	-0-	-1797	-0-	45988	2	141	9	N	128	185	1	2	8	15
*06	47660	X	47660	-0-	-0-	-0-	47506	2	154	9	N	140					155

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	18825	-0-	-3092	-0-	18816	2	9	9	N	8					211
02	18687	X	18687	-0-	-0-	-0-	18687	2			N	-0-					211
03	22971	X	22971	-0-	-0-	-0-	22952	2	19	9	N	17					228
04	21090	X	13678	-0-	-7412	-0-	13677	2	1	9	N	1	141	1			88
05	21793	X	17977	-0-	-3816	-0-	17975	2	2	9	N	2					90
06	22230	X	17972	-0-	-4258	-0-	17832	2	140	9	N	127	147	1			70

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

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 9 WELL #: 2 RRCID -> 248608 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16212 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7602	-0-	-334	-0-	7602	2			N	-0-					25
02	7084	X	7041	-0-	-43	-0-	7041	2			N	-0-					25
03	7843	X	5430	-0-	-2413	-0-	5430	2			N	-0-					25
04	7590	X	7294	-0-	-296	-0-	7294	2			N	-0-					25
05	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	7867	2			N	-0-					25
06	7530	X	6690	-0-	-840	-0-	6690	2			N	-0-					25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2	2	8			7
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	218	2	4	9	N	4	4	8			7
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			7
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	465	2	2	9	N	2	2	8			7
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8			7
*06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	2	1	9	N	1	1	8			7

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					16
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					16
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					16
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					16
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					16

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

01	3193	X	2191	-0-	-1002	-0-	2191	2			N	-0-					24
02	2744	X	2171	-0-	-573	-0-	2171	2			N	-0-					24
03	2759	X	2641	-0-	-118	-0-	2641	2			N	-0-					24
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					24
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					24
*06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2725	2	1	9	N	1					25

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

01	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					78
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2	2	8			78
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					78
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					78
05	651	N	309	-0-	-342	-0-	309	2			N	-0-					78
06	690	N	292	-0-	-398	-0-	292	2			N	-0-					78

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

01	20677	X	16903	-0-	-3774	-0-	16527	2	376	9	N	342	330	1			245
02	18536	X	17927	-0-	-609	-0-	17904	2	23	9	N	21					266
03	20836	X	20836	-0-	-0-	-0-	20632	2	204	9	N	185	362	1	2	8	87
04	19860	X	13521	-0-	-6339	-0-	13487	2	34	9	N	31					118
05	19840	X	12824	-0-	-7016	-0-	12774	2	50	9	N	45					163
06	20340	X	11558	-0-	-8782	-0-	11548	2	10	9	N	9					172

LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

01	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	2			N	-0-					8
02	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					8
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-					8
04	3960	X	1423	-0-	-2537	-0-	1423	2			N	-0-					8
05	4092	X	2156	-0-	-1936	-0-	2153	2	3	9	N	3					11
06	3960	X	1350	-0-	-2610	-0-	1349	2	1	9	N	1					12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					87
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					87
03	1178 N	507	-0-	-671	-0-	507	2			N	-0-					87
04	1140 N	241	-0-	-899	-0-	241	2			N	-0-					87
05	1147 N	504	-0-	-643	-0-	504	2			N	-0-					87
*06	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					87

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	73811 X	65046	-0-	-8765	-0-	64974	2	72	9	N	65	191	1			257
02	66668 X	60066	-0-	-6602	-0-	59708	2	358	9	N	325	361	1	1	8	220
03	72943 X	61017	-0-	-11926	-0-	60700	2	317	9	N	288	340	1			168
04	70590 X	59548	-0-	-11042	-0-	59325	2	223	9	N	203	170	1	1	8	200
05	66898 X	59058	-0-	-7840	-0-	59018	2	40	9	N	36	1	8			235
06	64350 X	55435	-0-	-8915	-0-	55403	2	32	9	N	29	1	8			263

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
01	2914 X	2746	-0-	-168	-0-	2746	2			N	-0-					70
02	2464 X	1973	-0-	-491	-0-	1973	2			N	-0-					70
03	2170 X	1788	-0-	-382	-0-	1788	2			N	-0-					70
04	2670 X	1403	-0-	-1267	-0-	1403	2			N	-0-					70
05	2759 X	695	-0-	-2064	-0-	695	2			N	-0-					70
06	2670 X	327	-0-	-2343	-0-	325	2	2	9	N	2					72

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457 X	735	-0-	-722	-0-	735	2			N	-0-					12
02	1288 X	702	-0-	-586	-0-	702	2			N	-0-					12
03	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1118	2	2	9	N	2					14
04	720 X	12	-0-	-708	-0-	12	2			N	-0-					14
05	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					14
06	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

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

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			65
02	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	2			N	-0-			65
03	295 X	228	-0-	-67	-0-	228	2			N	-0-			65
04	14B2 EXT	49	-0-	49	49	49	2			N	-0-			65
05	14B2 EXT	32	-0-	32	81	32	2			N	-0-			65
06	14B2 EXT	2	-0-	2	83	2	2			N	-0-			65

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

01	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1488	1	3734	3	N	-0-			-0-
02	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	1344	1	4169	3	N	-0-			-0-
03	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	1488	1	4660	3	N	-0-			-0-
04	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	1440	1	4095	3	N	-0-			-0-
05	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	1488	1	4504	3	N	-0-			-0-
*06	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	1440	1	4530	3	N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

01	3954 X	2178	-0-	-1776	-0-	1488	1	690	3	N	-0-			-0-
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1344	1	492	3	N	-0-			-0-
03	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	1488	1	716	3	N	-0-			-0-
04	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	1440	1	64	3	N	-0-			-0-
05	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1488	1	452	3	N	-0-			-0-
*06	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	1440	1	4444	3	N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	37	1	377	3	N	-0-			37
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	34	1	903	3	N	-0-			37
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	3	N	-0-			37
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	36	1	521	3	N	-0-			37
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	3	N	-0-			37
*06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	3	N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

01	19166 X	19166	-0-	-0-	-0-	1705	1	17461	3	N	-0-			-0-
02	22375 X	22375	-0-	-0-	-0-	1540	1	20835	3	N	-0-			-0-
03	23508 X	23508	-0-	-0-	-0-	1705	1	21803	3	N	-0-			-0-
04	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	1650	1	1529	3	N	-0-			-0-
05	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	1705	1	2350	3	N	-0-			-0-
*06	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	1650	1	925	3	N	-0-			-0-

HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

01	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	37	1	2833	3	N	-0-			-0-
02	5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	34	1	5569	3	N	-0-			-0-
03	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	37	1	7232	3	N	-0-			-0-
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	36	1	7581	3	N	-0-			-0-
05	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	37	1	8158	3	N	-0-			-0-
*06	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	36	1	8229	3	N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	37	1	9	3	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	34	1	6	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	29	1	19	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	36	1	32	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	37	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	36	1	14	3	N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	N	-0-					-0-
02	812	N	163	-0-	-649	-0-	34	1	129	3	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	22	1	712	3	N	-0-					-0-
04	630	N	265	-0-	-365	-0-	36	1	229	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	3	N	-0-					-0-
06	720	N	272	-0-	-448	-0-	36	1	236	3	N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	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	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

01	558	X	-0-	-0-	-558	-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-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

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

GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

01	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					98
02	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	746	1	5160	2	N	-0-					98
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	142	1	1194	2	N	-0-					98
							16	4									
06	6330	X	4728	-0-	-1602	-0-	297	1	4431	2	N	-0-	2	8			98

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

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-

FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4270	-0-	1470	1470	4270	2			N	-0-					-0-
03	3157	X	1687	-0-	-1470	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	2633	-0-	-1957	-0-	2578	2	55	9	N	50					50

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	339	1	6	8	704
*11	3000	N	4650	-0-	1650	1650	4650	3			N	-0-	378	1			326
*12	3100	N	3870	-0-	770	2420	3870	3			N	-0-	180	1			146
*01	3100	N	2040	-0-	-1060	1360	2040	2			N	-0-					146
*02	3231	X	1871	-0-	-1360	-0-	1649	2	222	9	N	202	196	1			152
*03	1426	X	1	-0-	-1425	-0-	1	2			N	-0-					152
*04	1380	X	613	-0-	-767	-0-	577	2	36	9	N	33					185
*05	1426	X	57	-0-	-1369	-0-	57	2			N	-0-					185
06	1380	X	187	-0-	-1193	-0-	187	2			N	-0-					185

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
01	1178	N	497	-0-	-681	-0-	497	2			N	-0-					20
02	1260	N	332	-0-	-928	-0-	332	2			N	-0-					20
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					20
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					20
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					20
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					20

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	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14833	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	1537	-0-	-10391	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
04	14340	X	3973	-0-	-10367	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	5526	-0-	-8814	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

01	7051	X	7051	-0-	-0-	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	898	-0-	-5234	-0-	898	2			N	-0-					-0-
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8409	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	3060	-0-	-3750	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	3766	-0-	-3271	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4519	-0-	-3611	-0-	4519	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 17570

01	4154	X	4144	-0-	-10	-0-	4144	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3312	-0-	-552	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4022	-0-	-256	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	4109	-0-	-45	-0-	4109	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3902	-0-	-118	-0-	3902	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	15130	X	15130	-0-	-0-	-0-	15130	2			N	-0-					113
02	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8805	2	37	9	N	34					147
03	16770	X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-					147
04	13892	X	13892	-0-	-0-	-0-	13870	2	22	9	N	20					167
05	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	12486	2	39	9	N	35					202
*06	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	12521	2	13	9	N	12					214

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522 X	18745	-0-	-1777	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
02	20748 X	690	-0-	-20058	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	23592 X	23592	-0-	-0-	-0-	23592	2			N	-0-					-0-
04	22230 X	20588	-0-	-1642	-0-	20588	2			N	-0-					-0-
05	19468 X	16293	-0-	-3175	-0-	16293	2			N	-0-					-0-
06	22830 X	755	-0-	-22075	-0-	755	2			N	-0-					-0-

HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
02	2240 N	1434	-0-	-806	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
03	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
04	2430 N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2460 N	2400	-0-	-60	-0-	2400	2			N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

01	36177 X	29329	-0-	-6848	-0-	29329	2			N	-0-					34
02	29596 X	2413	-0-	-27183	-0-	2413	2			N	-0-					34
03	32767 X	12325	-0-	-20442	-0-	12325	2			N	-0-					34
04	31710 X	24117	-0-	-7593	-0-	24117	2			N	-0-					34
05	30692 X	30692	-0-	-0-	-0-	30496	2	196	9	N	178					212
*06	30360 X	30360	-0-	-0-	-0-	30305	2	55	9	N	50	185	1			77

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

01	22103 X	19944	-0-	-2159	-0-	19944	2			N	-0-					52
02	19936 X	7615	-0-	-12321	-0-	7615	2			N	-0-					52
03	22072 X	20329	-0-	-1743	-0-	20329	2			N	-0-					52
04	21360 X	21066	-0-	-294	-0-	21066	2			N	-0-					52
05	20853 X	20853	-0-	-0-	-0-	20802	2	51	9	N	46					98
*06	20186 X	20186	-0-	-0-	-0-	19981	2	205	9	N	186	190	1			94

RSP PERMIAN, LLC 732224
BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

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-

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

01	2914 X	2759	-0-	-155	-0-	2759	3			N	-0-					614
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2661	3	1	9	N	1	1	8			614
03	2914 X	1823	-0-	-1091	-0-	1823	3			N	-0-					614
04	2820 X	1793	-0-	-1027	-0-	1793	3			N	-0-					614
05	2914 X	501	-0-	-2413	-0-	501	3			N	-0-					614
06	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					614

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			6

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

UNIVERSITY 20-8 WELL #: 1 RRCID -> 214592 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15726 - 16056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3		N	-0-			171
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			171
04	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	3		N	-0-			171
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			171
06	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			171

UNIVERSITY 19-20 WELL #: 1 RRCID -> 215786 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15130 - 17730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	13535	3		N	-0-			62
02	10938 X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	3		N	-0-			62
03	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3		N	-0-			62
04	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	3		N	-0-			62
*05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	3		N	-0-			62
06	600 X	NO RPT	-0-	-600	-0-				N	NO RPT			62

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 1 RRCID -> 216136 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17914 PERF.15430 - 15876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	3		N	-0-			36
02	8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	8111	3		N	-0-			36
03	8067 X	8067	-0-	-0-	-0-	8067	3		N	-0-			36
04	8524 X	8524	-0-	-0-	-0-	8524	3		N	-0-			36
*05	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3		N	-0-			36
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			36

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			171
02	1512 X	-0-	-0-	-1512	-0-				N	-0-			171
03	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-			171
04	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-				N	-0-			171
*05	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			171
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			171

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3		N	-0-			157
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			157
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			157
04	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	5663	3		N	-0-			157
*05	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3		N	-0-			157
06	1350 X	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT			157

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	12944	-0-	-324	-0-	12944	3			N	-0-					148
02	12516	X	10424	-0-	-2092	-0-	10424	3			N	-0-					148
03	13857	X	6487	-0-	-7370	-0-	6487	3			N	-0-					148
04	13410	X	7868	-0-	-5542	-0-	7868	3			N	-0-					148
05	13702	X	7099	-0-	-6603	-0-	7099	3			N	-0-					148
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					148

WEST 28 WELL #: 1 RRCID -> 223853 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15453 - 17306

01	4681	X	2575	-0-	-2106	-0-	2575	3			N	-0-					96
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	3			N	-0-					96
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					96
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					96
05	4371	X	2584	-0-	-1787	-0-	2584	3			N	-0-					96
06	4230	X	2880	-0-	-1350	-0-	2880	3			N	-0-					96

UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

01	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					31
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					31
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					362
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					362
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					362
*05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	4			N	-0-					362
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					362

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

01	6417	X	4651	-0-	-1766	-0-	4651	3			N	-0-					293
02	5628	X	4171	-0-	-1457	-0-	4171	3			N	-0-					293
03	6231	X	4522	-0-	-1709	-0-	4522	3			N	-0-					293
04	5400	X	4441	-0-	-959	-0-	4441	3			N	-0-					293
05	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	3			N	-0-					293
06	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

01	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					568
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	3			N	-0-					568
03	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	3			N	-0-					568
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2772	3	193	9	N	175	175	1			568
*05	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					568
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					568

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

01	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3452	3	54	9	N	49					1415
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1933	3	45	9	N	41					1456
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5090	3	109	9	N	99					1555
04	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4159	3	206	9	N	187	187	1			1555
*05	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5073	3	3	9	N	3					1558
06	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1558

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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	3875	X	2861	-0-	-1014	-0-	2861	3			N	-0-					703
02	3360	X	2385	-0-	-975	-0-	2385	3			N	-0-					703
03	3565	X	2295	-0-	-1270	-0-	2295	3			N	-0-					703
04	2850	X	2539	-0-	-311	-0-	2539	3			N	-0-					703
*05	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	3			N	-0-					703
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					703

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	23808	X	14939	-0-	-8869	-0-	14939	3			N	-0-	187	1			526
02	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	3			N	-0-					526
03	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	22626	3			N	-0-					526
04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	3			N	-0-					526
05	23064	X	21884	-0-	-1180	-0-	21884	3			N	-0-					526
06	22320	X	NO RPT	-0-	-22320	-0-					N	NO RPT					526

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	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			N	-0-					158
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					158
03	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					158
04	1095	X	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					158
05	1085	X	689	-0-	-396	-0-	689	3			N	-0-					158
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					158

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12741	X	5097	-0-	-7644	-0-	5097	3			N	-0-					924
02	8176	X	7766	-0-	-410	-0-	7766	3			N	-0-					924
03	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	3			N	-0-					924
04	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	8994	3			N	-0-					924
*05	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	9240	3			N	-0-					924
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					924

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	2697	X	1541	-0-	-1156	-0-	1541	3			N	-0-					280
02	2240	X	1239	-0-	-1001	-0-	1239	3			N	-0-					280
03	2139	X	1868	-0-	-271	-0-	1868	3			N	-0-					280
04	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					280
05	1364	N	890	-0-	-474	-0-	890	3			N	-0-					280
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6210	-0-	-1261	-0-	6210	3			N	-0-					190
02	6076	X	4531	-0-	-1545	-0-	4523	3	8	9	N	7					197
03	6727	X	6218	-0-	-509	-0-	6218	3			N	-0-					197
04	6510	X	5889	-0-	-621	-0-	5889	3			N	-0-					197
*05	6634	X	5042	-0-	-1592	-0-	5042	3			N	-0-					197
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					197

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	17109	-0-	-5118	-0-	17109	3			N	-0-					92
02	20076	X	15512	-0-	-4564	-0-	15512	3			N	-0-					92
03	22227	X	21363	-0-	-864	-0-	21363	3			N	-0-					92
04	20633	X	20633	-0-	-0-	-0-	20633	3			N	-0-					92
05	20460	X	19014	-0-	-1446	-0-	19014	3			N	-0-					92
06	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					92

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	3			N	-0-					159
02	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	3			N	-0-					159
03	5270	X	5221	-0-	-49	-0-	5221	3			N	-0-					159
04	6120	X	4853	-0-	-1267	-0-	4853	3			N	-0-					159
05	6324	X	5049	-0-	-1275	-0-	5049	3			N	-0-					159
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

BOYD 29-8 WELL #: 1 RRCID -> 230884 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 17600 PERF.15494 - 17207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	4			N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	2451	-0-	-1703	-0-	2451	3			N	-0-					400
02	4256	X	2089	-0-	-2167	-0-	2089	3			N	-0-					400
03	4712	X	2595	-0-	-2117	-0-	2595	3			N	-0-					400
04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			N	-0-					400
05	2480	X	2337	-0-	-143	-0-	2337	3			N	-0-					400
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					400

UNIVERSITY 20-3 WELL #: 1 RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	97	-0-	-1050	-0-	97	3			N	-0-					345
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					345
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					345
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					345
*05	3019	N	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					345
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					345

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-46 WELL #: 1 RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	3		N	-0-			92
02	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-			92
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3		N	-0-			92
04	1170 X	43	-0-	-1127	-0-	43	3		N	-0-			92
05	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-			92
06	1170 X	NO RPT	-0-	-1170	-0-				N	NO RPT			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-

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3		N	-0-			223
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3		N	-0-			223
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3		N	-0-			223
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3		N	-0-			223
*05	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	3		N	-0-			223
06	2730 X	NO RPT	-0-	-2730	-0-				N	NO RPT			223

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	3		N	-0-			47
02	2212 X	2074	-0-	-138	-0-	2074	3		N	-0-			47
03	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3		N	-0-			47
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	3		N	-0-			47
05	2449 X	670	-0-	-1779	-0-	670	3		N	-0-			47
06	2370 X	1732	-0-	-638	-0-	1732	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 20-34 WELL #: 1 RRCID -> 239058 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17020 - 17350

01	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5901	3		N	-0-			-0-
02	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817	3		N	-0-			-0-
03	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
04	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3		N	-0-			-0-
*05	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3		N	-0-			-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-				N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

01	868 N	140	-0-	-728	-0-	140	3		N	-0-			184
02	364 N	-0-	-0-	-364	-0-				N	-0-			184
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			184
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			184
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			184
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	3			N	-0-					-0-
02	11256	X	8174	-0-	-3082	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
03	12462	X	8684	-0-	-3778	-0-	8684	3			N	-0-					-0-
04	14040	X	10827	-0-	-3213	-0-	10827	3			N	-0-					-0-
05	14508	X	4980	-0-	-9528	-0-	4980	3			N	-0-					-0-
06	11910	X	NO RPT	-0-	-11910	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					33
04	420	N	39	-0-	-381	-0-	39	3			N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

01	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
02	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
03	837	X	721	-0-	-116	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					199
02	812	N	197	-0-	-615	-0-	197	3			N	-0-					199
03	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			N	-0-					199
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	425	3			N	-0-					199
*05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					199
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					199

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

01	22103	X	21092	-0-	-1011	-0-	21092	3			N	-0-					353
02	19964	X	18855	-0-	-1109	-0-	18855	3			N	-0-					353
03	21886	X	20494	-0-	-1392	-0-	20494	3			N	-0-					353
04	20850	X	19985	-0-	-865	-0-	19985	3			N	-0-					353
05	21297	X	11094	-0-	-10203	-0-	11094	3			N	-0-					353
06	20400	X	18363	-0-	-2037	-0-	18363	3			N	-0-					353

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

01	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6439	3			N	-0-					60
02	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					60
03	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	6579	3			N	-0-					60
04	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	12890	3			N	-0-					60
*05	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	14961	3			N	-0-					60
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7192 X	6623	-0-	-569	-0-	6623	3		N	-0-			31
02	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3		N	-0-			31
03	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	3		N	-0-			31
04	7766 X	7766	-0-	-0-	-0-	7766	3		N	-0-			31
05	8587 X	7456	-0-	-1131	-0-	7456	3		N	-0-			31
06	8310 X	NO RPT	-0-	-8310	-0-				N	NO RPT			31

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			67
02	1092 N	861	-0-	-231	-0-	861	3		N	-0-			67
03	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-			67
04	1170 N	785	-0-	-385	-0-	785	3		N	-0-			67
05	961 N	461	-0-	-500	-0-	461	3		N	-0-			67
06	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-				N	NO RPT			67

UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 N	1353	-0-	-1003	-0-	1353	3		N	-0-			420
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3		N	-0-			420
03	1798 N	948	-0-	-850	-0-	948	3		N	-0-			420
04	1320 N	281	-0-	-1039	-0-	281	3		N	-0-			420
05	2201 N	615	-0-	-1586	-0-	615	3		N	-0-			420
06	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			420

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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
BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

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

BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

01	16001 X	16001	-0-	-0-	-0-	15973	3	28	9	N	25			652
02	13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	13820	3			N	-0-			652
03	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14978	3			N	-0-			652
04	9360 X	9360	-0-	-0-	-0-	9360	3			N	-0-			652
*05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	16559	3			N	-0-			652
*06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	3			N	-0-			652

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

01	112158 X	88262	-0-	-23896	-0-	88262	3			N	-0-			225
02	87724 X	68290	-0-	-19434	-0-	68290	3			N	-0-			225
03	94891 X	75343	-0-	-19548	-0-	75343	3			N	-0-			225
04	91830 X	83472	-0-	-8358	-0-	83472	3			N	-0-			225
*05	88257 X	70717	-0-	-17540	-0-	70717	3			N	-0-			225
06	85410 X	81404	-0-	-4006	-0-	81404	3			N	-0-			225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

01	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27459	3	2	9	N	2			532
02	15214 X	15214	-0-	-0-	-0-	15214	3			N	-0-			532
03	16256 X	16256	-0-	-0-	-0-	16256	3			N	-0-			532
04	15325 X	15325	-0-	-0-	-0-	15325	3			N	-0-			532
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			532
*06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-			532

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			222
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	4	N	-0-			222
04	19 N	19	-0-	-0-	-0-	10	3	9	4	N	-0-			222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
06	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT			222

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

01	7994 X	7994	-0-	-0-	-0-	619	1	7375	2	N	-0-			-0-
02	5684 X	5261	-0-	-423	-0-	572	1	4689	2	N	-0-			-0-
03	6293 X	5866	-0-	-427	-0-	652	1	5214	2	N	-0-			-0-
04	7740 X	6032	-0-	-1708	-0-	668	1	5364	2	N	-0-			-0-
05	7998 X	5279	-0-	-2719	-0-	627	1	4652	2	N	-0-			-0-
06	7740 X	5662	-0-	-2078	-0-	652	1	5010	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	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
02	392 N	322	-0-	-70	-0-	322	2		N	-0-			-0-
03	403 N	245	-0-	-158	-0-	245	2		N	-0-			-0-
04	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
05	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-
06	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

HALEY-WINFIELD (ATOKA) 38119 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD RANCH STATE NO. 14 WELL #: 1 RRCID -> 233099 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 18450 PERF.18122 - 18212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 N	314	-0-	-58	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			-0-
03	279 N	260	-0-	-19	-0-	260	3		N	-0-			-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	558 N	305	-0-	-253	-0-	305	3		N	-0-			-0-
*06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	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

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

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

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

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 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	-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 #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

01	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-				Y	-0-			-0-
02	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	3		Y	-0-			-0-
03	9331 X	4206	-0-	-5125	-0-	4206	3		Y	-0-			-0-
04	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	9173	3		Y	-0-			-0-
05	13082 X	10461	-0-	-2621	-0-	10461	3		Y	-0-			-0-
06	12660 X	7212	-0-	-5448	-0-	7212	3		Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221	3		Y	-0-			-0-
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
03	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		Y	-0-			-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				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-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

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

SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH -B- WELL #: 1 L RRCID -> 044091 COMPL. DATE 08/16/1957 TOTAL DEPTH 11593 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-

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	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	31	1	2373	2	N	370	539	1			168
						407	9									
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	28	1	2138	2	N	339	360	1			147
						373	9									
03	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	31	1	1677	2	N	197	179	1			165
						217	9									
04	2580 X	1357	-0-	-1223	-0-	30	1	1134	2	N	175					340
						193	9									
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	31	1	1929	2	N	208	358	1			190
						229	9									
*06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30	1	1675	2	N	261	177	1			274
						287	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

01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1908	3	8	9	N	7					144
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1801	3	11	9	N	10					154
03	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	1837	2	9	9	N	8					162
04	1860 N	1111	-0-	-749	-0-	1111	3			N	-0-					162
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	3	6	9	N	5					167
06	1800 N	699	-0-	-1101	-0-	698	3	1	9	N	1					168

STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

01	9269 X	8658	-0-	-611	-0-	8625	3	33	9	N	30					108
02	8232 X	7538	-0-	-694	-0-	7505	3	33	9	N	30					138
03	8742 X	7830	-0-	-912	-0-	7800	3	30	9	N	27					165
04	8370 X	7443	-0-	-927	-0-	7423	3	20	9	N	18					183
05	8649 X	8017	-0-	-632	-0-	7999	3	18	9	N	16					199
06	8370 X	7004	-0-	-1366	-0-	6987	3	17	9	N	15					214

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	2808	3		N	-0-			27
02	2660 X	1996	-0-	-664	-0-	1996	3		N	-0-			27
03	2573 X	1765	-0-	-808	-0-	1765	3		N	-0-			27
04	2730 X	1563	-0-	-1167	-0-	1563	3		N	-0-			27
05	2821 X	1608	-0-	-1213	-0-	1608	3		N	-0-			27
*06	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3		N	-0-			27

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	1612 N	1447	-0-	-165	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
02	1428 N	1347	-0-	-81	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
03	1612 N	1425	-0-	-187	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
04	1410 N	1347	-0-	-63	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1314	-0-	-174	-0-	1314	3		N	-0-			-0-
06	1380 N	1220	-0-	-160	-0-	1220	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	45	1			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMON (DELAWARE) 38581 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
VAQUERO OPERATING 882776
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 085163 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5384 - 5944

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	5704	X	3837	-0-	-1867	-0-	3837	3			N	-0-				-0-
02	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3			N	-0-				-0-
03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	3			N	-0-				-0-
04	3690	X	3685	-0-	-5	-0-	3685	3			N	-0-				-0-
05	3813	X	3795	-0-	-18	-0-	3795	3			N	-0-				-0-
06	3690	X	3668	-0-	-22	-0-	3668	3			N	-0-				-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

01	6665	X	4954	-0-	-1711	-0-	4954	3			N	-0-				-0-
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-				-0-
03	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	3			N	-0-				-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	3			N	-0-				-0-
05	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	6293	3	2	9	N	2	2	8		-0-
*06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	5923	3			N	-0-				-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

01	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	7615	2			N	-0-				-0-
02	7140	X	6735	-0-	-405	-0-	6735	2			N	-0-				-0-
03	7905	X	6117	-0-	-1788	-0-	6117	2			N	-0-				-0-
04	7470	X	5347	-0-	-2123	-0-	5347	2			N	-0-				-0-
*05	7626	X	4518	-0-	-3108	-0-	4518	2			N	-0-				-0-
06	7380	X	2961	-0-	-4419	-0-	2961	2			N	-0-				-0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-				-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-				-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-				-0-
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-				-0-

HAMON (5270) //CONT.// 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	DLQ G-10	65	-0-	65	608	65	3			Y	-0-					21
02	DLQ G-10	173	-0-	173	781	170	3	3	9	Y	3					24
03	1082 N	301	-0-	-781	-0-	301	3			Y	-0-					24
*04	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					24
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	575					Y	-0-					12
02	DLQ G-10	267	-0-	267	842	257	3	10	9	Y	9					21
03	1041 N	199	-0-	-842	-0-	199	3			Y	-0-					21
*04	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					-0-
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6119	-0-	-871	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
05	7223 X	7005	-0-	-218	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	6762	-0-	-2598	-0-	6762	2			N	-0-					-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

01	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	2			N	-0-					-0-
03	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
04	6990 X	6283	-0-	-707	-0-	6283	2			N	-0-					-0-
05	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	7476	2			N	-0-					-0-
06	9360 X	7297	-0-	-2063	-0-	7297	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

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 019958 COMPL. DATE 05/22/1958 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 #: 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 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 61 RRCID -> 019973 COMPL. DATE 07/27/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 66 RRCID -> 019978 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11684 - 11937

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 71 RRCID -> 019979 COMPL. DATE 10/27/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 91 RRCID -> 019984 COMPL. DATE 01/19/1955 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 #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 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 #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 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 #: 105 RRCID -> 019992 COMPL. DATE 07/07/1961 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 #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 142 RRCID -> 019998 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11905 - 12097

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 191 RRCID -> 020005 COMPL. DATE 09/10/1958 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 020015 COMPL. DATE 11/02/1955 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 #: 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	PF UNIT	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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 314 RRCID -> 020022 COMPL. DATE 08/18/1958 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 #: 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 UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 352 RRCID -> 020035 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11656 - 11822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 368 RRCID -> 020043 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11570 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 391 RRCID -> 020051 COMPL. DATE 06/06/1955 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 #: 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 UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 441 RRCID -> 020058 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11992 - 12314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 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-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 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 #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 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 #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 502 RRCID -> 020080 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11872 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 652 RRCID -> 020093 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 12125 PERF.11870 - 12018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 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 #: 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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 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-

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 UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 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-

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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 11968

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 081583 COMPL. DATE 03/21/1979 TOTAL DEPTH 12073 PERF.11749 - 11942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	139213 X	139213	-0-	-0-	-0-	138800	2	413	9	N	375	375	1			-0-
02	235228 X	154564	-0-	-80664	-0-	152806	2	1758	9	N	1598	1598	1			-0-
03	260431 X	260213	-0-	-218	-0-	257424	2	2789	9	N	2535	2535	1			-0-
04	239820 X	237322	-0-	-2498	-0-	237322	2			N	-0-					-0-
05	226476 X	226476	-0-	-0-	-0-	226476	2			N	-0-					-0-
06	251820 X	225524	-0-	-26296	-0-	225524	2			N	-0-					-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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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 UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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 UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 #: 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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

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

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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

01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3		Y	-0-				-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	604	3	34	9	Y	31	17	1	14
03	769 N	769	-0-	-0-	-0-	666	3	103	9	Y	94			108
04	773 N	773	-0-	-0-	-0-	640	3	133	9	Y	121			229
05	682 N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-	229	1	-0-
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	3			Y	-0-			-0-

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2295	-0-	-805	-0-	2295	1			N	-0-					-0-
02	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	2249	1			N	-0-					-0-
03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	1			N	-0-					-0-
04	2700	X	2278	-0-	-422	-0-	2278	1			N	-0-					-0-
05	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	2244	1			N	-0-					-0-
06	2910	X	2150	-0-	-760	-0-	2150	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	589	N	244	-0-	-345	-0-	244	1			N	-0-					268
02	560	N	244	-0-	-316	-0-	244	1			N	-0-					268
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	1			N	-0-					268
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	1			N	-0-					268
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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	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-

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

01	1798	N	1569	-0-	-229	-0-	1569	2			N	-0-					89
02	1512	N	1424	-0-	-88	-0-	1424	2			N	-0-					89
03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					89
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					89
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					89
06	1740	N	1653	-0-	-87	-0-	1653	2			N	-0-					89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

01	2759	N	2152	-0-	-607	-0-	2152	2			N	-0-					142
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					142
03	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2368	2	35	9	N	32					174
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2358	2	6	9	N	5					179
05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2224	2	1	9	N	1					180
06	2340	N	1313	-0-	-1027	-0-	1313	2			N	-0-					180

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	816	2	22	9	Y	20					48
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	725	2	36	9	Y	33					81
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	794	2	8	9	Y	7					88
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					88
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3					91
*06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	788	2	8	9	Y	7					98

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

01	3100	N	4361	-0-	1261	1261	4361	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3360	-0-	560	1821	3360	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	4421	-0-	1321	3142	4421	3			N	-0-					-0-
04	7596	X	4454	-0-	-3142	-0-	4454	3			N	-0-					-0-
05	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
*06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	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	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	1			N	-0-					42
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	1			N	-0-					42
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					42
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					42

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

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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 //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84

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
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185050 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 20800 PERF.11805 - 14866

01	2697 X	1440	-0-	-1257	-0-	1440	2		N	-0-			-0-
02	2464 X	1346	-0-	-1118	-0-	1346	2		N	-0-			-0-
03	2728 X	1081	-0-	-1647	-0-	1077	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	2640 X	600	-0-	-2040	-0-	600	2		N	-0-			-0-
05	2015 X	1067	-0-	-948	-0-	1067	2		N	-0-			-0-
06	1440 X	NO RPT	-0-	-1440	-0-				N	NO RPT			-0-

HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

01	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2		N	-0-			-0-
02	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	5224	2		N	-0-			-0-
03	3441 X	3081	-0-	-360	-0-	3077	2	4 9	N	4	4 8		-0-
04	3330 X	499	-0-	-2831	-0-	499	2		N	-0-			-0-
05	3441 X	1993	-0-	-1448	-0-	1993	2		N	-0-			-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	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
02	1260 N	1206	-0-	-54	-0-	1206	3		N	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-
04	660 N	538	-0-	-122	-0-	538	3		N	-0-			-0-
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3		N	-0-			-0-
06	1140 N	930	-0-	-210	-0-	930	3		N	-0-			-0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

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

HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

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-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02	168 N	110	-0-	-58	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	15 N	11	-0-	-4	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
*06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	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

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

HINYARD (CANYON) 41639 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BUSTOS, MARTIN OIL 112687
HINYARD WELL #: 1 RRCID -> 059711 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7293 - 7297

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

HOKIT (QUEEN) 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC 280640
MILLS, LAVERN WELL #: 1 RRCID -> 077117 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 2677 PERF. 2594 - 2658

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

HARRAL, W. W. #1 WELL #: 1 RRCID -> 134352 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 2600 - 2666

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
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	2263	X	2119	-0-	-144	-0-	2119	3			N	-0-					110
02	2240	X	2118	-0-	-122	-0-	2118	3			N	-0-					110
03	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					110
04	2400	X	2172	-0-	-228	-0-	2172	3			N	-0-					110
05	2356	X	2008	-0-	-348	-0-	2008	3			N	-0-					110
06	2460	X	1785	-0-	-675	-0-	1785	3			N	-0-					110

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

01	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

*07	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					143
*08	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	65	1	872	3	Y	121					264
							92	4	133	9							
*09	2178	R	2178	-0-	-0-	-0-	250	1	1583	3	Y	31	170	1			125
							311	4	34	9							
*10	999	R	999	-0-	-0-	-0-	138	1	641	3	Y	39	131	1			33
							177	4	43	9							
*11	810	#	416	-0-	-394	-0-	30	1	247	3	Y	-0-					33
							139	4									
*12	1938	R	1938	-0-	-0-	-0-	223	1	1437	3	Y	69					102
							202	4	76	9							
*01	1847	R	1847	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	3	Y	58	127	1			33
							281	4	64	9							
*02	1036	#	833	-0-	-203	-0-	236	1	401	3	Y	-0-					33
							196	4									
*03	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	251	1	262	3	Y	158	166	1			25
							324	4	174	9							
04	1020	#	583	-0-	-437	-0-	225	1	339	3	Y	17					42
							19	9									
*05	1054	#	711	-0-	-343	-0-	192	1	282	3	Y	66					108
							164	4	73	9							
06	930	#	538	-0-	-392	-0-	116	1	220	3	Y	109	89	1			128
							82	4	120	9							

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

*07	0		271	-0-	271	2506	271	3			N	-0-					-0-
*08	0		804	-0-	804	3310	804	3			N	-0-					-0-
*09	0		615	-0-	615	3925	615	3			N	-0-					-0-
*10	0		455	-0-	455	4380	455	3			N	-0-					-0-
*11	0		-0-	-0-	-0-	4380					N	-0-					-0-
*12	0		1056	-0-	1056	5436	1056	3			N	-0-					-0-
*01	0		699	-0-	699	6135	699	3			N	-0-					-0-
*02	4686		-0-	-0-	-4686	1449					N	-0-					-0-
*03	1449	R	-0-	-0-	-1449	-0-					N	-0-					-0-
*04	12780		386	-0-	-12394	-0-	154	1	232	3	N	-0-					-0-
*05	13206		-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
*06	12780		-0-	-0-	-12780	-0-					N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	648	1	1017	3	N	-0-			55
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	702	1	1452	3	N	-0-			55
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	729	1	1157	3	N	-0-			55
04	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	729	1	1121	3	N	-0-			55
05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	837	1	827	3	N	-0-			55
*06	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	702	1	711	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-			-0-

HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

01	20584 X	18437	-0-	-2147	-0-	1014	1	15947	3	N	-0-			-0-
						1476	4							
02	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	975	1	16714	3	N	-0-			-0-
03	18315 X	18315	-0-	-0-	-0-	1053	1	17262	3	N	-0-			-0-
04	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	1053	1	17341	3	N	-0-			-0-
05	21666 X	21666	-0-	-0-	-0-	1209	1	20457	3	N	-0-			-0-
*06	16827 X	16827	-0-	-0-	-0-	1014	1	15813	3	N	-0-			-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

01	8432 X	6310	-0-	-2122	-0-	5458	3	852	4	N	-0-			-0-
02	7224 X	6305	-0-	-919	-0-	5989	3	316	4	N	-0-			-0-
03	7998 X	6818	-0-	-1180	-0-	6818	3			N	-0-			-0-
04	7740 X	7122	-0-	-618	-0-	7122	3			N	-0-			-0-
05	8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	8074	3			N	-0-			-0-
06	6750 X	6469	-0-	-281	-0-	6469	3			N	-0-			-0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384 X	12414	-0-	-1970	-0-	780	1	10737	3	N	-0-					26
						897	4									
02	11676 X	10825	-0-	-851	-0-	720	1	10105	3	N	-0-					26
03	12927 X	12347	-0-	-580	-0-	810	1	11537	3	N	-0-					26
04	12510 X	9953	-0-	-2557	-0-	810	1	9143	3	N	-0-					26
05	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	870	1	13800	3	N	-0-					26
06	12000 X	10872	-0-	-1128	-0-	780	1	10092	3	N	-0-					26

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	700 R	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					43
02	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					43
03	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					43
*04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					43
05	868 #	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					43
06	690 #	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					43

MOBIL-MCCREA WELL #: 1 RRCID -> 168673 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 5055 - 5062

01	291 R	291	-0-	-0-	-0-	260	2	31	9	N	28					155
02	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					155
03	196 R	196	-0-	-0-	-0-	176	2	20	9	N	18	163	1			10
*04	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					10
05	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					10
06	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					10

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

01	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-					10
02	644 N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					10
03	620 N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					10
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					10
05	682 N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					10
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					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

01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			Y	-0-					-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	1			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	214	-0-	214	327	214	1			Y	-0-					-0-

HUTEX (BEND) //CONT.// 43878 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2506	-0-	-129	-0-	2506	3			Y	-0-					-0-
02	2800	X	1230	-0-	-1570	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	1438	-0-	-1662	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
04	3000	X	1575	-0-	-1425	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	2652	-0-	2652	2652	2652	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	1892	-0-	1892	4544	1892	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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	2176	3			N	-0-					78
02	2100	N	1923	-0-	-177	-0-	1923	3			N	-0-					78
03	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	2064	3			N	-0-					78
04	2100	N	1940	-0-	-160	-0-	1940	3			N	-0-					78
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	1949	3			N	-0-					78
06	2010	N	1684	-0-	-326	-0-	1684	3			N	-0-					78

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	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1577	2	7	9	Y	6	5	0			1
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	2	7	9	Y	6	6	0			1
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1781	2	47	9	Y	43	39	0			5
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1535	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	1643	N	1497	-0-	-146	-0-	1497	2			Y	-0-	3	0			-0-
06	1770	N	1130	-0-	-640	-0-	1130	2			Y	-0-					-0-

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	46	-0-	-140	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. CLEO THOMPSON (DETRITAL) 44964 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
FDL OPERATING, LLC 263924
MCELROY RANCH CO. -G- WELL #: 22 RRCID -> 263299 COMPL. DATE 04/11/1990 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9208 - 9388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4625 R	2023	-0-	-2602	-0-	1987	3	36	9	Y	33	33	1			39
02	5209	5209	-0-	-0-	-0-	5129	3	80	9	Y	73	92	1			20
03	8150	8150	-0-	-0-	-0-	8023	3	127	9	Y	115	94	1			41
04	7923	7923	-0-	-0-	-0-	7835	3	88	9	Y	80	80	1			41
*05	6460 R	6460	-0-	-0-	-0-	6393	3	67	9	Y	61	53	1			49
06	7890 #	3972	-0-	-3918	-0-	3918	3	54	9	Y	49	69	1			29

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2134
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

01	186 #	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150 #	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

01	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	56 #	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62 #	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

01	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	60 #	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	43	86	1	9	8	-0-
02	643 R	643	-0-	-0-	-0-	635	2	8	9	N	7					7
03	698 R	698	-0-	-0-	-0-	676	2	22	9	N	20					27
04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	686	2	18	9	N	16					43
05	713 #	695	-0-	-18	-0-	676	2	19	9	N	17					60
06	690 #	551	-0-	-139	-0-	540	2	11	9	N	10	62	1			8

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	3275	-0-	-290	-0-	3263	3	12	9	Y	11	19	1			2
02	3192	2853	-0-	-339	-0-	2846	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	3534	3112	-0-	-422	-0-	3091	3	21	9	Y	19	16	1			4
04	3270 #	2994	-0-	-276	-0-	2968	3	26	9	Y	24	23	1			5
05	3286 #	3016	-0-	-270	-0-	2990	3	26	9	Y	24	25	1			4
06	3180 #	2866	-0-	-314	-0-	2843	3	23	9	Y	21	20	1			5

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	491 N	491	-0-	-0-	-0-	473	2	18	9	Y	16	21	1			36
02	DLQ G-10	432	-0-	432	432	407	2	25	9	Y	23	30	1			29
03	DLQ G-10	520	-0-	520	952	495	2	25	9	Y	23	21	1			31
04	DLQ G-10	458	-0-	458	1410	440	2	18	9	Y	16	10	1			37
05	DLQ G-10	432	-0-	432	1842	408	2	24	9	Y	22	21	1			38
*06	2171 N	329	-0-	-1842	-0-	314	2	15	9	Y	14	10	1			42

RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					233
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					238
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					253
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					258

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	666 N	666	-0-	-0-	-0-	630	2	36	9	Y	33	42	1			15
02	DLQ G-10	593	-0-	593	593	542	2	51	9	Y	46	60	1			1
03	DLQ G-10	710	-0-	710	1303	660	2	50	9	Y	45	41	1			5
04	DLQ G-10	623	-0-	623	1926	587	2	36	9	Y	33	21	1			17
05	DLQ G-10	590	-0-	590	2516	543	2	47	9	Y	43	41	1			19
*06	2900 N	450	-0-	-2450	66	419	2	31	9	Y	28	22	1			25

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

01	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			Y	-0-					-0-
02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			Y	-0-					-0-
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1578	3	17	9	Y	15	12	1			3
05	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1543	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	1590 N	1417	-0-	-173	-0-	1414	3	3	9	Y	3	3	1			1

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112 #	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	143 R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

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-

PETRO WASTE ENVIRONMENTAL LP 660029
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

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-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 226843 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 4473 PERF. 3308 - 3319

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	38433 X	38433	-0-	-0-	-0-	38433	3			N	-0-					-0-
02	34376 X	34376	-0-	-0-	-0-	34376	3			N	-0-					-0-
03	44308 X	44308	-0-	-0-	-0-	44308	3			N	-0-					-0-
04	45373 X	45373	-0-	-0-	-0-	45373	3			N	-0-					-0-
*05	50713 X	50713	-0-	-0-	-0-	50713	3			N	-0-					-0-
06	42870 X	42685	-0-	-185	-0-	42685	3			N	-0-					-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
BRUNSON '15' WELL #: 1 RRCID -> 280710 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 17202 PERF.14714 - 14730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	554	-0-	-2856	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	1623	-0-	-1457	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1140	-0-	-1805	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1476	-0-	-1044	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	657	-0-	-1451	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	492	-0-	-1248	-0-	492	2			N	-0-					-0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

01	620	N	455	-0-	-165	-0-	20	1	435	2	N	-0-					33
02	504	N	436	-0-	-68	-0-	436	3			N	-0-					33
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					33
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					33
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					33
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			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	155	#	100	-0-	-55	-0-	80	2	20	9	N	18	182	1			69
02	140	#	71	-0-	-69	-0-	51	2	20	9	N	18					87
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	26					113
04	150	#	130	-0-	-20	-0-	98	2	32	9	N	29					142
*05	186	#	159	-0-	-27	-0-	115	2	44	9	N	40					182
06	120	#	97	-0-	-23	-0-	52	2	45	9	N	41					223

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 OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

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-

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-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

01	651 #	177	-0-	-474	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	588 #	176	-0-	-412	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	239 R	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	180 #	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

01	485 R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	480 #	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
05	589 #	456	-0-	-133	-0-	456	2			N	-0-					-0-
06	570 #	442	-0-	-128	-0-	442	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

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	14634 R	14634	-0-	-0-	-0-	14388	3	246	9	Y	224	144	1			193
02	14128 R	14128	-0-	-0-	-0-	13963	3	165	9	Y	150	144	1			199
03	14783 R	14783	-0-	-0-	-0-	14711	3	72	9	Y	65	71	1			193
04	14160 #	13947	-0-	-213	-0-	13813	3	134	9	Y	122	133	1			182
05	15469 #	15299	-0-	-170	-0-	15017	3	282	9	Y	256	247	1			205
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461	3	175	9	Y	159	255	1			109

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 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	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	15110 R	15110	-0-	-0-	-0-	14979	3	131	9	N	119	76	1			102
02	13486 R	13486	-0-	-0-	-0-	13405	3	81	9	N	74	76	1			100
03	15655 R	15655	-0-	-0-	-0-	15619	3	36	9	N	33	36	1			97
04	15322 R	15322	-0-	-0-	-0-	15278	3	44	9	N	40	67	1			70
05	15088 R	15088	-0-	-0-	-0-	15007	3	81	9	N	74	79	1			59
*06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900	3	56	9	N	51	75	1			35

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

01	3565 #	2494	-0-	-1071	-0-	2447	3	47	9	Y	43					46
02	2940 #	929	-0-	-2011	-0-	894	3	35	9	Y	32					78
03	3565 #	669	-0-	-2896	-0-	619	3	50	9	Y	45	85	1			38
04	3450 #	359	-0-	-3091	-0-	271	3	88	9	Y	80					118
05	3100 #	358	-0-	-2742	-0-	295	3	63	9	Y	57	86	1			89
06	2400 #	342	-0-	-2058	-0-	308	3	34	9	Y	31	81	1			39

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

01	4970 R	4970	-0-	-0-	-0-	4970	3			Y	-0-					-0-
02	3561 R	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			Y	-0-					-0-
03	3343 R	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			Y	-0-					-0-
04	3685 R	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			Y	-0-					-0-
05	4650 #	1595	-0-	-3055	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	4500 #	2462	-0-	-2038	-0-	2462	3			Y	-0-					-0-

COCHISE WELL #: 4 RRCID -> 201918 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10539 - 10550

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-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 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-

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	DLQ G-10	1582	-0-	1582	3729	1567	2	15	9	Y	14					423
02	DLQ G-10	2069	-0-	2069	5798	2057	2	12	9	Y	11					434
03	7351 X	1553	-0-	-5798	-0-	1513	2	40	9	Y	36					470
04	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			Y	-0-					470
05	1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	2			Y	-0-					470
*06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			Y	-0-					470

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

01	1860 X	1422	-0-	-438	-0-	1341	2	81	9	N	74	180	1			89
02	1680 X	861	-0-	-819	-0-	789	2	72	9	N	65					154
03	1643 X	364	-0-	-1279	-0-	263	2	101	9	N	92	177	1			69
04	1410 X	518	-0-	-892	-0-	437	2	81	9	N	74					143
05	1457 X	547	-0-	-910	-0-	462	2	85	9	N	77					220
06	1380 X	153	-0-	-1227	-0-	76	2	77	9	N	70	175	1			115

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-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-			31
02	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			Y	-0-			31
03	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-			31
*04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-			31
*05	DLQ G-10	2380	-0-	2380	2380	2380	2			Y	-0-			31
06	DLQ G-10	2576	-0-	2576	4956	2576	2			Y	-0-			31

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

01	1581 N	1337	-0-	-244	-0-	1337	2			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1060	-0-	-340	-0-	1060	2			Y	-0-			-0-
03	1333 N	905	-0-	-428	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
*04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975	2			Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	1021	-0-	1021	1021	1021	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	914	-0-	914	1935	914	2			Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2828	2	46	9	Y	42			179
02	2800 N	3278	-0-	478	478	3250	2	28	9	Y	25			204
03	3100 N	3292	-0-	192	670	3270	2	22	9	Y	20			224
*04	3000 N	3473	-0-	473	1143	3464	2	9	9	Y	8			232
*05	DLQ G-10	3520	-0-	3520	4663	3511	2	9	9	Y	8			240
06	DLQ G-10	3400	-0-	3400	8063	3388	2	12	9	Y	11			251

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-			17
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			Y	-0-			17
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-			17
*04	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-			17
*05	DLQ G-10	1094	-0-	1094	1094	1094	2			Y	-0-			17
06	DLQ G-10	1025	-0-	1025	2119	1025	2			Y	-0-			17

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 15 RRCID -> 194280 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10053 - 10124

01	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3			Y	-0-			-0-
02	560 N	437	-0-	-123	-0-	437	3			Y	-0-			-0-
03	496 N	282	-0-	-214	-0-	282	3			Y	-0-			-0-
04	510 N	388	-0-	-122	-0-	388	3			Y	-0-			-0-
05	496 N	346	-0-	-150	-0-	346	3			Y	-0-			-0-
*06	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-			-0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

01	837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			Y	-0-			1
02	868 N	677	-0-	-191	-0-	677	3			Y	-0-			1
03	775 N	437	-0-	-338	-0-	437	3			Y	-0-			1
04	780 N	601	-0-	-179	-0-	601	3			Y	-0-			1
05	744 N	535	-0-	-209	-0-	535	3			Y	-0-			1
*06	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-			1

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620 N	609	-0-	-11	-0-	609	3			Y	-0-					11
02	644 N	507	-0-	-137	-0-	507	3			Y	-0-					11
03	558 N	327	-0-	-231	-0-	327	3			Y	-0-					11
04	600 N	451	-0-	-149	-0-	451	3			Y	-0-					11
05	558 N	401	-0-	-157	-0-	401	3			Y	-0-					11
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					11

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

01	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	3			Y	-0-					1
02	616 N	493	-0-	-123	-0-	493	3			Y	-0-					1
03	558 N	318	-0-	-240	-0-	318	3			Y	-0-					1
04	570 N	438	-0-	-132	-0-	438	3			Y	-0-					1
05	558 N	390	-0-	-168	-0-	390	3			Y	-0-					1
*06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					1
02	280 N	211	-0-	-69	-0-	211	3			Y	-0-					1
03	248 N	136	-0-	-112	-0-	136	3			Y	-0-					1
04	240 N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					1
05	248 N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					1
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					1

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

01	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489	3			Y	-0-					4
02	1568 N	1241	-0-	-327	-0-	1241	3			Y	-0-					4
03	1395 N	800	-0-	-595	-0-	800	3			Y	-0-					4
04	1440 N	1102	-0-	-338	-0-	1102	3			Y	-0-					4
05	1364 N	981	-0-	-383	-0-	981	3			Y	-0-					4
*06	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

01	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			Y	-0-					7
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	3			Y	-0-					7
03	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					7
04	240 N	175	-0-	-65	-0-	175	3			Y	-0-					7
05	217 N	156	-0-	-61	-0-	156	3			Y	-0-					7
*06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					7

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					14
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					14
03	93 N	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					14
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3			Y	-0-					14
05	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					14
*06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	56	X	37	-0-	-19	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1955 RRCID -> 170874 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9821 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	3			Y	-0-					-0-
02	3864	X	2648	-0-	-1216	-0-	2648	3			Y	-0-					-0-
03	4278	X	1880	-0-	-2398	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	4140	X	3483	-0-	-657	-0-	3483	3			Y	-0-					-0-
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
*06	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	1848	-0-	-1500	-0-	1848	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	2367	-0-	-377	-0-	2367	3			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	2806	3			Y	-0-					-0-
04	2310	X	1919	-0-	-391	-0-	1919	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1948	-0-	-687	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1701	-0-	-1029	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	11222	X	10877	-0-	-345	-0-	10746	3	131	9	Y	119	76	1			102
02	10136	X	9868	-0-	-268	-0-	9785	3	83	9	Y	75	76	1			101
03	11222	X	10770	-0-	-452	-0-	10701	3	69	9	Y	63	36	1			128
04	10860	X	10396	-0-	-464	-0-	10322	3	74	9	Y	67	88	1			107
05	10664	X	10549	-0-	-115	-0-	10371	3	178	9	Y	162	139	1			130
*06	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10783	3	158	9	Y	144	175	1			99

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2879	-0-	-345	-0-	2854	3	25	9	Y	23	22	1			6
02	2800	X	2677	-0-	-123	-0-	2647	3	30	9	Y	27	29	1			4
03	3100	X	2788	-0-	-312	-0-	2788	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	2880	X	2863	-0-	-17	-0-	2863	3			Y	-0-					-0-
05	2976	N	2750	-0-	-226	-0-	2750	3			Y	-0-					-0-
*06	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3			Y	-0-					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

01	2294	N	2246	-0-	-48	-0-	2246	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	2031	-0-	-41	-0-	2031	3			Y	-0-					-0-
03	2263	N	2208	-0-	-55	-0-	2208	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			Y	-0-					-0-
05	2263	N	2189	-0-	-74	-0-	2189	3			Y	-0-					-0-
06	2130	N	2092	-0-	-38	-0-	2092	3			Y	-0-					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

01	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1052	3	31	9	Y	28	20	1			21
02	1064	N	1021	-0-	-43	-0-	987	3	34	9	Y	31	30	1			22
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1203	3	42	9	Y	38	43	1			17
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1171	3	37	9	Y	34	32	1			19
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1291	3	34	9	Y	31	44	1			6
06	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1098	3	24	9	Y	22	17	1			11

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
03	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			Y	-0-					-0-
*06	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 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-

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056

WALTON, J. B. WELL #: 209 RRCID -> 020242 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2535 - 2675

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248 N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270 N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217 N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

01	589 N	506	-0-	-83	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	476 N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	465 N	168	-0-	-297	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	480 N	332	-0-	-148	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	434 N	219	-0-	-215	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120 N	87	-0-	-33	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

01	775 N	659	-0-	-116	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	616 N	502	-0-	-114	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	620 N	219	-0-	-401	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	630 N	432	-0-	-198	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	558 N	286	-0-	-272	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	210 N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

01	279 N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	217 N	104	-0-	-113	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-85	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	448	N	360	-0-	-88	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	158	-0-	-276	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	2			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	312	-0-	-60	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	210	N	134	-0-	-76	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	217	N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	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-

STATE-WALTON WELL #: 71 RRCID -> 128612 COMPL. DATE 08/25/1988 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 2415 - 2636

01	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	480	N	317	-0-	-163	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	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	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	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	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

01	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	373	-0-	-650	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	735	-0-	-345	-0-	735	2			N	-0-					-0-
05	930	N	485	-0-	-445	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	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	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

01	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	248	N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

01	682	N	565	-0-	-117	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	532	N	431	-0-	-101	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	47	-0-	47	47	47	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	20	-0-	20	67	20	2		Y	-0-			-0-
*04	DLQ G-10	40	-0-	40	107	40	2		Y	-0-			-0-
*05	DLQ G-10	26	-0-	26	133	26	2		Y	-0-			-0-
*06	150 N	17	-0-	-133	-0-	17	2		Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

01	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2		N	-0-			-0-
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	126	2		N	-0-			-0-
03	155 N	55	-0-	-100	-0-	55	2		N	-0-			-0-
04	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	155 N	71	-0-	-84	-0-	71	2		N	-0-			-0-
06	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

01	1457 N	1234	-0-	-223	-0-	1234	2		N	-0-			-0-
02	1148 N	941	-0-	-207	-0-	941	2		N	-0-			-0-
03	1147 N	411	-0-	-736	-0-	411	2		N	-0-			-0-
04	1200 N	810	-0-	-390	-0-	810	2		N	-0-			-0-
05	1054 N	535	-0-	-519	-0-	535	2		N	-0-			-0-
06	390 N	337	-0-	-53	-0-	337	2		N	-0-			-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

01	310 N	259	-0-	-51	-0-	259	2		N	-0-			-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	248 N	86	-0-	-162	-0-	86	2		N	-0-			-0-
04	240 N	170	-0-	-70	-0-	170	2		N	-0-			-0-
05	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2		N	-0-			-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

01	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2		N	-0-			-0-
02	644 N	539	-0-	-105	-0-	539	2		N	-0-			-0-
03	651 N	236	-0-	-415	-0-	236	2		N	-0-			-0-
04	690 N	464	-0-	-226	-0-	464	2		N	-0-			-0-
05	589 N	307	-0-	-282	-0-	307	2		N	-0-			-0-
06	240 N	193	-0-	-47	-0-	193	2		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

01	1674 N	1408	-0-	-266	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1316 N	1073	-0-	-243	-0-	1073	2		N	-0-			-0-
03	1302 N	469	-0-	-833	-0-	469	2		N	-0-			-0-
04	1350 N	924	-0-	-426	-0-	924	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	611	-0-	-567	-0-	611	2		N	-0-			-0-
06	450 N	384	-0-	-66	-0-	384	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 333 RRCID -> 132005 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2567 - 2698

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

01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2		N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2		N	-0-					-0-
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	2		N	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2		N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2		N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2		N	-0-					-0-
02	364	N	294	-0-	-70	-0-	294	2		N	-0-					-0-
03	341	N	129	-0-	-212	-0-	129	2		N	-0-					-0-
04	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	2		N	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2		N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

01	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	1355	2		N	-0-					-0-
02	1260	N	1032	-0-	-228	-0-	1032	2		N	-0-					-0-
03	1240	N	451	-0-	-789	-0-	451	2		N	-0-					-0-
04	1320	N	889	-0-	-431	-0-	889	2		N	-0-					-0-
05	1147	N	587	-0-	-560	-0-	587	2		N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	2		N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2		N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

01	775	N	655	-0-	-120	-0-	655	2		N	-0-					-0-
02	616	N	499	-0-	-117	-0-	499	2		N	-0-					-0-
03	589	N	218	-0-	-371	-0-	218	2		N	-0-					-0-
04	630	N	430	-0-	-200	-0-	430	2		N	-0-					-0-
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	2		N	-0-					-0-
06	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	93	2		N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2		N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	156	-0-	-30	-0-	156	2		N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2		N	-0-					-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2		N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2		N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2		N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2		N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	2		N	-0-					-0-
03	279	N	96	-0-	-183	-0-	96	2		N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	2		N	-0-					-0-
05	248	N	125	-0-	-123	-0-	125	2		N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

01	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2		N	-0-					-0-
03	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2		N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2		N	-0-					-0-
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2		N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	2		N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

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

BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	12	3		N	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	28 N	25	-0-	-3	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
03	248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2		N	-0-			-0-
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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

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

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-					-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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					1
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					1
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					1
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					1
*06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	270	N	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

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-

GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

01	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

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-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

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-

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	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	20	-0-	-70	-0-	20	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	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	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	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	83	-0-	-41	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			-0-
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			-0-
06	90 N	20	-0-	-70	-0-	20	2		N	-0-			-0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
03	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-
04	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-			-0-
05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-
*06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	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	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			-0-
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	750 N	722	-0-	-28	-0-	722	3		N	-0-			-0-
05	744 N	701	-0-	-43	-0-	701	3		N	-0-			-0-
06	780 N	624	-0-	-156	-0-	624	3		N	-0-			-0-

WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
05	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	224	-0-	-28	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	279 N	254	-0-	-25	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

01	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					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	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

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

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

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

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217 N	151	-0-	-66	-0-	151	2	N	-0-			62
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2	N	-0-			62
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-			62
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-			62
05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2	N	-0-			62
*06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2	N	-0-			62

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 53 RRCID -> 147946 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2416 - 2523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35					58
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	45	53	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47	62	1			35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48					83
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	48	63	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	62	1			44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

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

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			39
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			40

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-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

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

STOUT ENERGY INC. 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

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	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	125	-0-	125	125	125	3		N	-0-			-0-
03	250 X	125	-0-	-125	-0-	125	3		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-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

01	341 N	9	-0-	-332	-0-	9	3		Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				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	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2		N	-0-			-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
03	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2		N	-0-			-0-
06	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*06	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060

DAUGHERTY, LUM WELL #: 63 RRCID -> 129531 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2619 - 2757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	24	-0-	24	24	24	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	33	-0-	33	57	33	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	7	-0-	7	64	7	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	64				Y	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-			-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
04	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2		N	-0-			-0-
05	558 N	378	-0-	-180	-0-	378	2		N	-0-			-0-
06	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-			-0-
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
*06	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
03	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
*06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2		N	-0-			-0-
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-
04	210 N	167	-0-	-43	-0-	167	2		N	-0-			-0-
05	248 N	183	-0-	-65	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	2		N	-0-			-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 16 U RRCID -> 020347 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 10637 PERF. N/A

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

CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 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, 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-

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-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	162			Y	-0-			-0-
*06	162 R	-0-	-0-	-162	-0-			Y	-0-			-0-

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	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 #: 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-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	7	-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-

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	7	-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 #: 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 (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	3005	-0-	-95	B	199545	3005	2			N	-0-	30	7			120
*01	770	-0-	-0-	-770	B	198775					N	-0-	105	1			15
02	2772	2285	-0-	-487	B	198288	2262	2	23	9	N	21					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 198288																	
03	2206	2860	-0-	654	B	198942	2832	2	28	9	N	25					61
04	302	2769	-0-	2467	B	201409	2743	2	26	9	N	24					85
05	3038	2840	-0-	-198	B	201211	2810	2	30	9	N	27					112
06	2254	2327	-0-	73	B	201284	2306	2	21	9	N	19					131

STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

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

BOPCO, L.P. 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-4557					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4557																	
03	T. A.	106	-0-	106	B	-4451	106	2			N	-0-					-0-
04	T. A.	930	-0-	930	B	-3521	930	2			N	-0-					-0-
05	T. A.	1398	-0-	1398	B	-2123	1398	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	1312	-0-	1312	B	-811	1312	2			N	-0-					-0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

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

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

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

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

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	257	437	-0-	180 B	-9422	394	3	43	9	Y	39	25	1			34
02	438	163	-0-	-275 B	-9697	138	3	25	9	Y	23	25	1			32
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4518 CANCELLED UNDERAGE -> -5179																
03	334	45	-0-	-289 B	-4807	31	3	14	9	Y	13	12	1			33
04	46 N	38	-0-	-8 B	-4807	30	3	8	9	Y	7	23	1			17
05	31 N	31	-0-	-0- B	-4807	31	3			Y	-0-	11	1			-0-
06	23 N	449	-0-	426 B	-4381	449	3			Y	-0-					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1015	3	179	9	N	163	105	1			124
02	1232 N	1204	-0-	-28 B	-0-	1026	3	178	9	N	162	170	1			116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1301	3	240	9	N	218	237	1			97
04	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	1317	3	198	9	N	180	178	1			99
05	1333 N	131	-0-	-1202 B	-0-	114	3	17	9	N	15	111	1			3
06	1002 N	898	-0-	-104 B	-0-	738	3	160	9	N	145	78	1			70

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224 N	147	-0-	-77 B	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	223 N	131	-0-	-92 B	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	120 N	37	-0-	-83 B	-0-	37	3			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	3100 #	3005	-0-	-95	-0-	2931	3	74	9	N	67					182
02	2660 #	2615	-0-	-45	-0-	2571	3	44	9	N	40	171	0			51
03	3038 #	2997	-0-	-41	-0-	2924	3	73	9	N	66					117
04	2940 #	2873	-0-	-67	-0-	2798	3	75	9	N	68					185
05	3038 #	2727	-0-	-311	-0-	2671	3	56	9	N	51	173	1			63
06	2910 #	2406	-0-	-504	-0-	2351	3	55	9	N	50					113

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7782	R	7782	-0-	-0-	-0-	7782	3			N	-0-					-0-
02	7224		7802	-0-	578	578	7802	3			N	-0-					-0-
*03	7998		7936	-0-	-62	516	7936	3			N	-0-					-0-
*04	7740		7666	-0-	-74	442	7666	3			N	-0-					-0-
*05	7670	R	7228	-0-	-442	-0-	7228	3			N	-0-					-0-
*06	6892	R	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					56
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					56
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					56
04	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					56
05	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					56
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					56

BASHARA, M. J. WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	809	-0-	-59	-0-	809	3			Y	-0-					63
02	784	#	745	-0-	-39	-0-	745	3			Y	-0-					63
03	868	#	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					63
04	810	#	791	-0-	-19	-0-	791	3			Y	-0-					63
05	837	#	801	-0-	-36	-0-	801	3			Y	-0-					63
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	760	3			Y	-0-					63

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

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

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

WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6684	-0-	6684	6684	6684	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		6556	-0-	6556	13240	6556	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	13240					Y	-0-					-0-
04	7224		6171	-0-	-1053	12187	6171	3			Y	-0-					-0-
05	7998		5597	-0-	-2401	9786	5597	3			Y	-0-					-0-
*06	7740		4613	-0-	-3127	6659	4613	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	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

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 #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

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 #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

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-

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	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-

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	875 R	875	-0-	-0-	-0-	739	3	136	4	Y	-0-					-0-
04	2066 R	2066	-0-	-0-	-0-	1968	3	98	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	2913	2913	3			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	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	T. A.		7812	-0-	7812	7812	7812	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1372	-0-	1372	9184	1372	3			Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

01	3950	R	3950	-0-	-0-	-0-	2657	3	1293	4	Y	-0-					-0-
02	4200	#	2656	-0-	-1544	-0-	2656	3			Y	-0-					-0-
03	4650	#	2447	-0-	-2203	-0-	2447	3			Y	-0-					-0-
04	4500	#	1703	-0-	-2797	-0-	1703	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2740	-0-	2740	2740	2740	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		2924	-0-	2924	5664	2924	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

01	4922	R	4922	-0-	-0-	-0-	4922	3			Y	-0-					-0-
02	3214	R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
03	5024	R	5024	-0-	-0-	-0-	5024	3			Y	-0-					-0-
04	4770	#	3650	-0-	-1120	-0-	3650	3			Y	-0-					-0-
05	4929	#	3027	-0-	-1902	-0-	3027	3			Y	-0-					-0-
06	4860	#	2090	-0-	-2770	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	411	R	411	-0-	-0-	-0-	347	3	64	4	Y	-0-					-0-
04	1823	R	1823	-0-	-0-	-0-	1737	3	86	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.		3019	-0-	3019	3019	3019	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1463	-0-	1463	4482	1463	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	972	R	972	-0-	-0-	-0-	821	3	151	4	Y	-0-					-0-
04	5370		6884	-0-	1514	1514	6560	3	324	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.		6745	-0-	6745	8259	6745	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		6482	-0-	6482	14741	6482	3			Y	-0-					-0-

JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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 #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

01	2480	R	2480	-0-	-0-	-0-	2480	4			Y	-0-					-0-
02	2240	R	2240	-0-	-0-	-0-	2240	4			Y	-0-					-0-
03	2480	#	1253	-0-	-1227	-0-	1058	3	195	4	Y	-0-					-0-
04	2400	#	1286	-0-	-1114	-0-	1226	3	60	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.		2578	-0-	2578	2578	2578	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1461	-0-	1461	4039	1461	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	461 R	461	-0-	-0-	-0-	389	3	72	4	Y	-0-					-0-
04	925 R	925	-0-	-0-	-0-	882	3	43	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	2987	-0-	2987	2987	2987	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	620	-0-	620	3607	620	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

01	1597 R	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	3214 R	3214	-0-	-0-	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
03	1695 R	1695	-0-	-0-	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1232	-0-	-328	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1705 #	1021	-0-	-684	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1650 #	705	-0-	-945	-0-	705	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	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-

WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

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	234	-0-	234	234	198	3	36	4	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	1016	-0-	1016	1250	968	3	48	4	Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1250					Y	-0-					-0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

01	4532 J	4532	-0-	-0-	-0-	4532	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	4812	-0-	4812	4812	4812	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	4475	-0-	4475	9287	4475	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2324	-0-	2324	11611	2324	3			Y	-0-					-0-
*05	14061	2450	-0-	-11611	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
06	4260 #	2279	-0-	-1981	-0-	2279	3			Y	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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	7537	-0-	2081	4099	7537	4		Y	-0-			-0-
02	4928	6826	-0-	1898	5997	6826	4		Y	-0-			-0-
03	5456	4646	-0-	-810	5187	4646	4		Y	-0-			-0-
04	5280	4500	-0-	-780	4407	4500	4		Y	-0-			-0-
05	T. A.	2850	-0-	2850	7257	2850	4		Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	7257				Y	-0-			-0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

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 #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

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

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9454 - 9460

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

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

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	38	-0-	-148	-0-	28	3	10	4	N	-0-			-0-
02	168 #	21	-0-	-147	-0-	21	3			N	-0-			-0-
03	155 #	77	-0-	-78	-0-	59	3	18	4	N	-0-			-0-
04	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-			-0-
05	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	97	-0-	97	97	97	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.	50	-0-	50	147	50	2			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	147					Y	-0-			-0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	T. A.	30113	-0-	30113	55191	30113	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	26852	-0-	26852	82043	26852	2			N	-0-			-0-
03	T. A.	7327	-0-	7327	89370	7327	2			N	-0-			-0-
04	T. A.	1061	-0-	1061	90431	1061	2			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431					N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	90431					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-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	4881 R	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
04	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

01	5456	10333	-0-	4877	9949	10333	2			N	-0-					-0-
02	4928	9128	-0-	4200	14149	9128	2			N	-0-					-0-
03	5456	6347	-0-	891	15040	6347	2			N	-0-					-0-
04	15485	445	-0-	-15040	-0-	445	2			N	-0-					-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

01	14B2 EXT	149	-0-	149	711	149	3			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	711					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	14	-0-	14	725	14	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19	744	19	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23	767	23	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

01	T. A.	12488	-0-	12488	22322	12488	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	13246	-0-	13246	35568	13246	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	10475	-0-	10475	46043	10475	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	8891	-0-	8891	54934	8891	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	13144	-0-	13144	68078	13144	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	10213	-0-	10213	78291	10213	3			Y	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 508 RRCID -> 262794 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9375 - 9900

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1061 RRCID -> 263369 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9471 - 9874

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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 #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	12388	-0-	12388	22082	12388	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	13073	-0-	13073	35155	13073	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	10244	-0-	10244	45399	10244	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	54184	8785	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	13226	-0-	13226	67410	13226	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	10090	-0-	10090	77500	10090	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

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-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

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-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

01	5456	652	-0-	-4804	6460	652	3			N	-0-					-0-
02	4928	736	-0-	-4192	2268	736	3			N	-0-					-0-
03	2804 R	536	-0-	-2268	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	429	-0-	-741	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	1209 #	635	-0-	-574	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	780 #	473	-0-	-307	-0-	473	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1059 RRCID -> 279773 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9124 - 9370

01	T. A.	2451	-0-	2451	4390	2451	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	2570	-0-	2570	6960	2570	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	2021	-0-	2021	8981	2021	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	1627	-0-	1627	10608	1627	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	2366	-0-	2366	12974	2366	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	1800	-0-	1800	14774	1800	3			N	-0-					-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

01	T. A.	12348	-0-	12348	22065	12348	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	13086	-0-	13086	35151	13086	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	10271	-0-	10271	45422	10271	3			N	-0-					-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	54207	8785	3			N	-0-					-0-
05	T. A.	12852	-0-	12852	67059	12852	3			N	-0-					-0-
06	T. A.	9981	-0-	9981	77040	9981	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	9020	-0-	9020	70038	9020	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9581	-0-	9581	79619	9581	3		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	7508	-0-	7508	87127	7508	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6459	-0-	6459	93586	6459	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9424	-0-	9424	103010	9424	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	7249	-0-	7249	110259	7249	3		N	-0-			-0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

01	5456	7021	-0-	1565	1670	7021	3		N	-0-			-0-
02	4928	7476	-0-	2548	4218	7476	3		N	-0-			-0-
03	5456	5824	-0-	368	4586	5824	3		N	-0-			-0-
04	9561	4975	-0-	-4586	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
05	7094	7094	-0-	-0-	-0-	7094	3		N	-0-			-0-
*06	5280	5504	-0-	224	224	5504	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. 082967
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	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	372 N	24	-0-	-348	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		N	-0-			-0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
*03	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
*04	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
*06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767 N	1095	-0-	-672	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	941	-0-	-459	-0-	941	3			N	-0-					-0-
03	1364 N	927	-0-	-437	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	1050 N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	1054 N	820	-0-	-234	-0-	820	3			N	-0-					-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	9021 X	8886	-0-	-135	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
02	8092 X	7829	-0-	-263	-0-	7829	3			N	-0-					-0-
03	8959 X	8868	-0-	-91	-0-	8868	3			N	-0-					-0-
04	8640 X	7867	-0-	-773	-0-	7867	3			N	-0-					-0-
05	8897 X	8356	-0-	-541	-0-	8356	3			N	-0-					-0-
06	8610 X	8394	-0-	-216	-0-	8394	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101	3			N	-0-					-0-
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
03	3007 X	2999	-0-	-8	-0-	2999	3			N	-0-					-0-
*04	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					-0-
*05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899	3			N	-0-					-0-
*06	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 59 M RRCID -> 020435 COMPL. DATE 12/01/1954 TOTAL DEPTH 9180 PERF. N/A

01	1984 N	1647	-0-	-337	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
02	1736 N	1415	-0-	-321	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
03	1829 N	1330	-0-	-499	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
04	1590 N	1303	-0-	-287	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
05	1581 N	1217	-0-	-364	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
06	1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265	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	4898 X	4544	-0-	-354	-0-	4544	3			N	-0-					-0-
02	4340 X	4192	-0-	-148	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
03	4743 X	4571	-0-	-172	-0-	4571	3			N	-0-					-0-
04	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	3			N	-0-					-0-
05	4650 X	4531	-0-	-119	-0-	4531	3			N	-0-					-0-
*06	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	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-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

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-

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	589 X	470	-0-	-119	-0-	470	2	N	-0-			-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-			-0-
03	799 X	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-			-0-
04	540 X	442	-0-	-98	-0-	442	2	N	-0-			-0-
05	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			-0-
06	570 N	295	-0-	-275	-0-	295	2	N	-0-			-0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	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-

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	-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-

KEYSTONE (YATES) 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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
BOPCO, L.P. 082967
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	358	-0-	358	358	358	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	297	-0-	297	655	297	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	41	40	0			10
						45	9									
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	36	35	0			11
						40	9									
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	5	2	155	4	Y	30	35	1			6
						33	9									
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7	2	161	4	Y	30	31	1			5
						33	9									
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6	2	1	3	Y	31	30	1			6
						34	9									
*06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	13	3	34	9	Y	31	24	1			13

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	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

01	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*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	6229 R	6229	-0-	-0-	-0-	5262	2	958	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
02	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5829	2	15	9	Y	14	13	1			3
03	6358 R	6358	-0-	-0-	-0-	1423	2	4921	4	Y	13	13	1			3
						14	9									
04	6030 #	2468	-0-	-3562	-0-	135	2	2327	4	Y	5	7	1			1
						6	9									
05	6479 #	3995	-0-	-2484	-0-	3632	2	354	4	Y	8	7	1			2
						9	9									
06	6270 #	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	506	1	3289	2	N	-0-					-0-
02	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	506	1	3822	2	N	-0-					-0-
03	4495 X	3888	-0-	-607	-0-	506	1	3382	2	N	-0-					-0-
04	4350 X	3295	-0-	-1055	-0-	506	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	4805 X	3323	-0-	-1482	-0-	506	1	2817	2	N	-0-					-0-
06	4650 X	2454	-0-	-2196	-0-	506	1	1948	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	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	506	1	3349	2	N	-0-					-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	506	1	3743	2	N	-0-					-0-
03	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	506	1	3624	2	N	-0-					-0-
04	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	506	1	2731	2	N	-0-					-0-
05	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	506	1	3142	2	N	-0-					-0-
*06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	506	1	1875	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 #	620	-0-	-93	-0-	609	3	11	9	N	10					127
02	644 #	541	-0-	-103	-0-	541	3			N	-0-					127
03	651 #	554	-0-	-97	-0-	553	3	1	9	N	1	1	8			127
04	630 #	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					127
05	620 #	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					127
06	600 #	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					127

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	T. A.	70	-0-	70	70	70	3			N	-0-					83
04	T. A.	141	-0-	141	211	141	3			N	-0-					83
05	T. A.	183	-0-	183	394	183	3			N	-0-					83
06	T. A.	3513	-0-	3513	3907	3513	3			N	-0-					83

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	2993	2993	-0-	-0-	10836	2123	3	870	9	N	791	905	1			288
02	2472	2472	-0-	-0-	10836	1736	3	736	9	N	669	536	1			421
03	2263	2263	-0-	-0-	10836	1514	3	749	9	N	681	916	1			186
04	13393	2557	-0-	-10836	-0-	1895	3	662	9	N	602	555	1			233
05	2596	2596	-0-	-0-	-0-	1924	3	672	9	N	611	697	1			147
*06	2424	2424	-0-	-0-	-0-	1823	3	601	9	N	546	344	1			349

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

01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2017 - PLUGGED 02/05/17

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750

TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	590	R	590	-0-	-0-	-0-	589	2	1	9	Y	1					86
02	532	#	524	-0-	-8	-0-	523	2	1	9	Y	1	70	1			17
03	775	#	467	-0-	-308	-0-	465	2	2	9	Y	2					19
04	750	#	285	-0-	-465	-0-	284	2	1	9	Y	1					20
05	775	#	303	-0-	-472	-0-	300	2	3	9	Y	3					23
06	570	#	202	-0-	-368	-0-	201	2	1	9	Y	1					24

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

01	1288	R	1288	-0-	-0-	-0-	1234	2	54	9	Y	49	62	1			10
02	1136	R	1136	-0-	-0-	-0-	1114	2	22	9	Y	20	14	1			16
03	1178	#	1145	-0-	-33	-0-	1119	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	1140	#	912	-0-	-228	-0-	893	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	1178	#	1005	-0-	-173	-0-	1005	2			Y	-0-					4
06	1140	#	553	-0-	-587	-0-	553	2			Y	-0-	4	1			-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

01	314	R	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					125
02	703	R	703	-0-	-0-	-0-	699	2	4	9	Y	4					129
03	833	R	833	-0-	-0-	-0-	822	2	11	9	Y	10					139
04	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	Y	10					149
05	737	R	737	-0-	-0-	-0-	725	2	12	9	Y	11					160
06	450	#	425	-0-	-25	-0-	416	2	9	9	Y	8					168

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

01	2725	R	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-	31	1			12
02	2391	R	2391	-0-	-0-	-0-	2372	2	19	9	Y	17	13	1			16
03	2635	#	2187	-0-	-448	-0-	2161	2	26	9	Y	24	31	1			9
04	2550	#	1552	-0-	-998	-0-	1533	2	19	9	Y	17	22	1			4
05	2635	#	1541	-0-	-1094	-0-	1541	2			Y	-0-					4
06	2550	#	1168	-0-	-1382	-0-	1168	2			Y	-0-	4	1			-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

01	466	R	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1					109
02	412	R	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1	92	1			18
03	527	#	382	-0-	-145	-0-	381	2	1	9	Y	1					19
04	510	#	231	-0-	-279	-0-	230	2	1	9	Y	1					20
05	527	#	246	-0-	-281	-0-	243	2	3	9	Y	3					23
06	450	#	167	-0-	-283	-0-	166	2	1	9	Y	1					24

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	811	R	811	-0-	-0-	-0-	775	2	36	9	Y	33	83	1			36
02	691	R	691	-0-	-0-	-0-	667	2	24	9	Y	22					58
03	899	#	741	-0-	-158	-0-	699	2	42	9	Y	38					96
04	870	#	619	-0-	-251	-0-	589	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	899	#	556	-0-	-343	-0-	520	2	36	9	Y	33					65
06	780	#	254	-0-	-526	-0-	228	2	26	9	Y	24					89

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1078 R	1078	-0-	-0-	-0-	1041	2	37	9	Y	34	84	1			36
02	867 R	867	-0-	-0-	-0-	843	2	24	9	Y	22					58
03	992 #	583	-0-	-409	-0-	541	2	42	9	Y	38					96
04	960 #	811	-0-	-149	-0-	781	2	30	9	Y	27	91	1			32
05	992 #	764	-0-	-228	-0-	728	2	36	9	Y	33					65
06	960 #	454	-0-	-506	-0-	428	2	26	9	Y	24					89

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

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

LITTLE JOE (ELLENBURGER) 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 41-21 WELL #: 1 RRCID -> 074260 COMPL. DATE 05/18/1977 TOTAL DEPTH 20776 PERF. N/A

01	11718 X	6469	-0-	-5249	-0-	6469	2			N	-0-					47
02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	11528	2			N	-0-					47
03	20319 X	20319	-0-	-0-	-0-	20319	2			N	-0-					47
04	14284 X	14284	-0-	-0-	-0-	14284	2			N	-0-					47
05	11718 X	11235	-0-	-483	-0-	11235	2			N	-0-					47
*06	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13463	2	73	9	N	66					113

UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					-0-
02	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			N	-0-					-0-
03	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
04	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12845	2			N	-0-					-0-
05	12323 X	12323	-0-	-0-	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
*06	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	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-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
02	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
03	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	10079	2			N	-0-					-0-
04	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	7118	-0-	-322	-0-	7118	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	4924	-0-	-6639	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	11160	X	10994	-0-	-166	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
04	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	12064	2			N	-0-					-0-
05	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
*06	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10807	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

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

LOCKRIDGE (ATOKA) 54331 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK '100' WELL #: 1 RRCID -> 266635 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 15194

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

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157546 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 20022 PERF.15835 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3719	-0-	-125	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3351	-0-	-65	-0-	3351	2			N	-0-					-0-
03	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
04	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			N	-0-					-0-
*06	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	8725	2	22	9	N	20					30
02	9725 X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			N	-0-					30
03	7130 X	4255	-0-	-2875	-0-	4255	2			N	-0-					30
04	6900 X	4725	-0-	-2175	-0-	4725	2			N	-0-					30
05	8370 X	5256	-0-	-3114	-0-	5256	2			N	-0-					30
06	8100 X	5136	-0-	-2964	-0-	5136	2			N	-0-					30

LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

01	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	12380	2			N	-0-					37
02	11664 X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					37
03	10347 X	10347	-0-	-0-	-0-	10347	2			N	-0-					37
04	9614 X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					37
05	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	9171	2			N	-0-					37
*06	8951 X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					37

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

01	4712 X	4580	-0-	-132	-0-	4580	2			N	-0-					237
02	4228 X	3780	-0-	-448	-0-	3780	2			N	-0-					237
03	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4702	2			N	-0-					237
*04	4530 X	4271	-0-	-259	-0-	4271	2			N	-0-					237
*05	4681 X	4476	-0-	-205	-0-	4476	2			N	-0-					237
06	4530 X	4431	-0-	-99	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WILLIAMS, E., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 041626 COMPL. DATE 04/04/1967 TOTAL DEPTH 20330 PERF. N/A

01	70179 X	70179	-0-	-0-	-0-	70079	2	100	9	N	91	172	1			108
02	61600 X	55606	-0-	-5994	-0-	55505	2	101	9	N	92					200
03	71852 X	71852	-0-	-0-	-0-	71755	2	97	9	N	88	174	1			114
04	68100 X	66336	-0-	-1764	-0-	66250	2	86	9	N	78					192
05	70370 X	51623	-0-	-18747	-0-	51562	2	61	9	N	55	172	1			75
06	69540 X	41924	-0-	-27616	-0-	41857	2	67	9	N	61					136

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

01	17066 X	17066	-0-	-0-	-0-	16996	2	70	9	N	64					225
02	15876 X	14175	-0-	-1701	-0-	14136	2	39	9	N	35	174	1			86
03	17577 X	17377	-0-	-200	-0-	17346	2	31	9	N	28					114
04	16530 X	16272	-0-	-258	-0-	16224	2	48	9	N	44					158
05	17081 X	16780	-0-	-301	-0-	16749	2	31	9	N	28					186
06	16830 X	15526	-0-	-1304	-0-	15514	2	12	9	N	11					197

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

01	8928 X	8718	-0-	-210	-0-	8718	3			N	-0-					28
02	8036 X	6583	-0-	-1453	-0-	6581	3	2	9	N	2					30
03	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3			N	-0-					30
04	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	3			N	-0-					30
*05	8901 X	8901	-0-	-0-	-0-	8901	3			N	-0-					30
06	8610 X	8498	-0-	-112	-0-	8498	3			N	-0-					30

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2964	-0-	-260	-0-	2957	2	7	9	N	6					48
02	2800	X	2689	-0-	-111	-0-	2668	2	21	9	N	19					67
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3109	2	9	9	N	8					75
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	2935	2			N	-0-					75
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	2997	2	7	9	N	6					81
06	3030	X	2939	-0-	-91	-0-	2927	2	12	9	N	11					92

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

01	24924	X	21320	-0-	-3604	-0-	702	1	20614	3	N	4					164
							4	9									
02	24136	X	16537	-0-	-7599	-0-	702	1	15835	3	N	-0-					164
03	26722	X	22737	-0-	-3985	-0-	729	1	21966	3	N	38					202
							42	9									
04	25860	X	20778	-0-	-5082	-0-	702	1	20011	3	N	59	183	1			78
							65	9									
05	23250	X	21676	-0-	-1574	-0-	756	1	20919	3	N	1	1	8			78
							1	9									
06	21990	X	15188	-0-	-6802	-0-	567	1	14621	3	N	-0-					78

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					23
02	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	2547	2	24	4	N	-0-					23
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					23
04	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					23
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
*06	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					23

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

IVEY, BEN C. WELL #: 1 RRCID -> 050234 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 20340 PERF. 5075 - 6500

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	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39793	X	39793	-0-	-0-	-0-	39793	2			N	-0-					121
02	32676	X	28674	-0-	-4002	-0-	28674	2			N	-0-					121
03	38613	X	38613	-0-	-0-	-0-	38613	2			N	-0-					121
*04	37601	X	37601	-0-	-0-	-0-	37601	2			N	-0-					121
*05	38409	X	36236	-0-	-2173	-0-	36234	2	2	9	N	2	2	8			121
*06	37517	X	37517	-0-	-0-	-0-	37515	2	2	9	N	2	2	8			-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			N	-0-					24
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3865	2	140	4	N	-0-					24
03	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	4719	2	22	9	N	20	20	8			24
*04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					24
*05	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4455	2			N	-0-					24
06	4260	X	4252	-0-	-8	-0-	4252	2			N	-0-					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	20718	2	20	9	N	18					117
02	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8506	2	29	9	N	26					143
03	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14496	2	10	9	N	9					152
04	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11030	2	2	9	N	2					154
05	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	14173	2	2	9	N	2	2	8			154
*06	23112	X	23112	-0-	-0-	-0-	23112	2			N	-0-					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15655	X	14114	-0-	-1541	-0-	961	1	13114	2	N	35					138
							39	9									
02	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	868	1	10406	2	N	29					167
							32	9									
03	15222	X	15222	-0-	-0-	-0-	961	1	14261	2	N	-0-					167
*04	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	930	1	10885	2	N	-0-					167
*05	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	903	1	8784	2	N	-0-					167
*06	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	930	1	16749	2	N	-0-					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1407	N	-0-	-0-	-1407	-0-					N	-0-					60
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	961	1	1093	2	N	-0-					73
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	868	1	1228	2	N	-0-					73
03	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	961	1	1290	2	N	-0-					73
*04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	930	1	1107	2	N	-0-					73
*05	1023	N	903	-0-	-120	-0-	903	1			N	-0-					73
06	990	N	647	-0-	-343	-0-	232	1	347	2	N	62	62	8			60
							68	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MORRISON, H. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 046699 COMPL. DATE 04/13/1969 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	X	-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	15	15	8			75
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

01	7378	X	7095	-0-	-283	-0-	7095	2			N	-0-					130
02	6300	X	5723	-0-	-577	-0-	5723	2			N	-0-					130
03	6975	X	6886	-0-	-89	-0-	6886	2			N	-0-					130
*04	6750	X	6695	-0-	-55	-0-	6695	2			N	-0-					130
*05	6975	X	6647	-0-	-328	-0-	6647	2			N	-0-					130
*06	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2			N	-0-					-0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

01	11129	#	10358	-0-	-771	-0-	10358	3			N	-0-					34
02	10052	#	8879	-0-	-1173	-0-	8879	3			N	-0-					34
03	11919		11919	-0-	-0-	-0-	11919	3			N	-0-					34
04	10320	R	10320	-0-	-0-	-0-	10320	3			N	-0-					34
05	10385	#	8778	-0-	-1607	-0-	8778	3			N	-0-					34
06	11070		9212	-0-	-1858	-0-	9212	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

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	442	3	39	9	Y	35	35	0			1
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	419	3	32	9	Y	29	29	0			1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	425	3	32	9	Y	29	29	0			1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	367	3	33	9	Y	30	30	0			1
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	431	3	34	9	Y	31	31	0			1
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	121	3	28	9	Y	25	25	0			1

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

01	713	N	676	-0-	-37	-0-	669	3	7	9	N	6					101
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	599	3	3	9	N	3					104
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	671	3	2	9	N	2					106
04	660	N	636	-0-	-24	-0-	633	3	3	9	N	3					109
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	3	3	9	N	3					112
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	N	3					115

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-

LOWE (MISS.) //CONT.// 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712 X	2710	-0-	-2002	-0-	310	1 3 9	2397	3	Y	3	3	0			1
02	4256 X	3769	-0-	-487	-0-	280	1 3 9	3486	3	Y	3	3	0			1
03	4712 X	3650	-0-	-1062	-0-	310	1 3 9	3337	3	Y	3	3	0			1
04	3870 X	3096	-0-	-774	-0-	300	1 3 9	2793	3	Y	3	3	0			1
05	DLQ G-10	2654	-0-	2654	2654	310	1 2 9	2342	3	Y	2	2	0			1
06	DLQ G-10	3643	-0-	3643	6297	300	1 3 9	3340	3	Y	3	3	0			1

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 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-

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

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

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-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	51	2	12	9	Y	11					90
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	39	2	4	9	Y	4	26	1			68
03	93 N	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	Y	8					76
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	38	2	29	9	Y	26					102
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					102
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	10	2	12	9	Y	11	3	1			110

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	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	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	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-

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	18273	R	18273	-0-	-0-	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	15568		14634	-0-	-934	-0-	14634	2			N	-0-					-0-
03	17236		16911	-0-	-325	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
04	17797		17797	-0-	-0-	-0-	17797	2			N	-0-					-0-
05	17428		17428	-0-	-0-	-0-	17428	2			N	-0-					-0-
06	16680		13697	-0-	-2983	-0-	13697	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	3			N	-0-					305
02	2268	X	2243	-0-	-25	-0-	2243	3			N	-0-					305
03	2511	X	2496	-0-	-15	-0-	2496	3			N	-0-					305
04	2430	X	1823	-0-	-607	-0-	1823	3			N	-0-					305
05	2511	X	1380	-0-	-1131	-0-	1380	3			N	-0-					305
06	2430	X	791	-0-	-1639	-0-	791	3			N	-0-					305

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	6880	-0-	-4001	-0-	6824	3	56	9	N	51	172	1			268
02	8736	X	5374	-0-	-3362	-0-	5316	3	58	9	N	53					321
03	9672	X	6756	-0-	-2916	-0-	6709	3	47	9	N	43	176	1			188
04	9360	X	6358	-0-	-3002	-0-	6306	3	52	9	N	47					235
05	9517	X	7282	-0-	-2235	-0-	7240	3	42	9	N	38					273
*06	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	7929	3	48	9	N	44					317

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

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
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

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-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	25	1	21	9	Y	19	33	1			14
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	25	1	7	9	Y	6					20
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	Y	12					32
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
*05	27	X	27	-0-	-0-	-0-	25	3	2	9	Y	2					35
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					36

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

HILL & HILL 34 WELL #: 1 RRCID -> 075080 COMPL. DATE 02/07/1978 TOTAL DEPTH 2953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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	60	X	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	9	Y	27					78
02	61	X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	9	Y	28	86	1			20
03	60	X	60	-0-	-0-	-0-	30	1	30	9	Y	27					47
04	66	X	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	Y	37					84
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	85	1			10
*06	58	X	58	-0-	-0-	-0-	30	1	28	9	Y	25					35

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	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	259					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	259					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	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1086					N	-0-					-0-

REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

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

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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	9	Y	27					78
02	56	X	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	9	Y	28	86	1			20
03	55	X	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	9	Y	27					47
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	25	1	40	9	Y	36					83
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	86	1			10
*06	53	X	53	-0-	-0-	-0-	25	1	28	9	Y	25					35

REEVES STATE 22 WELL #: 3 RRCID -> 150377 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2710 - 2724

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

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 27 WELL #: 1 RRCID -> 170408 COMPL. DATE 11/24/1988 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2776 - 2781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					28
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					29
03	31 N	26	-0-	-5	-0-	25	1	1	9	Y	1					30
04	57 N	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	9	Y	29	34	1			25
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	26	3	1	9	Y	1					26
*06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	1	1	9	Y	1					27

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-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 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-

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-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
WHITE'S INDUSTRIAL ENGINE'S 919182
REEVES STATE 14 WELL #: 1 RRCID -> 075320 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. N/A

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

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

01	1054	#	485	-0-	-569	-0-	9	1	366	2	Y	100	100	1			6
							110	9									
02	952	#	422	-0-	-530	-0-	9	1	324	2	Y	81	80	1			7
							89	9									
03	1054	#	468	-0-	-586	-0-	9	1	356	2	Y	94	95	1			6
							103	9									
04	600	#	445	-0-	-155	-0-	9	1	350	2	Y	78	79	1			5
							86	9									
05	468	R	468	-0-	-0-	-0-	10	1	373	2	Y	77	76	1			6
							85	9									
*06	401	R	401	-0-	-0-	-0-	9	1	323	2	Y	63	65	1			4
							69	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

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
GARY PERMIAN, LLC 296347
STROMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 110866 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 24900 PERF.22652 - 24730

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

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	17658	30664	-0-	13006 B	-33613	30664	2			N	-0-					-0-
02	18984	18721	-0-	-263 B	-33876	18721	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -33876																
03	23675	43919	-0-	20244 B	-13632	43919	2			N	-0-					-0-
04	29670	36564	-0-	6894 B	-6738	36564	2			N	-0-					-0-
05	30659	35536	-0-	4877 B	-1861	35536	2			N	-0-					-0-
06	38760	32782	-0-	-5978 B	-7839	32782	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	2108 N	2091	-0-	-17	-0-	2051	2	40	9	Y	36	36	0			1
02	1876 N	1872	-0-	-4	-0-	1840	2	32	9	Y	29	29	0			1
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2035	2	34	9	Y	31	31	0			1
*04	2010 N	1988	-0-	-22	-0-	1956	2	32	9	Y	29	29	0			1
05	2077 N	2047	-0-	-30	-0-	2008	2	39	9	Y	35	35	0			1
06	2010 N	1947	-0-	-63	-0-	1918	2	29	9	Y	26	26	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

01	2004 R	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			N	-0-					153
02	1671 R	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					153
03	558 #	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					153
04	540 #	70	-0-	-470	-0-	70	2			N	-0-					153
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	15					168
06	540 #	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					168

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	1890	N	777	-0-	-1113	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			Y	-0-					-0-
02	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
03	1209	X	1081	-0-	-128	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
04	1170	X	1041	-0-	-129	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
05	1829	X	1302	-0-	-527	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	686	-0-	-120	-0-	657	3	29	9	Y	26	24	0			3
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	3	24	9	Y	22	22	0			3
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	761	3	30	9	Y	27	27	0			3
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	700	3	25	9	Y	23	23	0			3
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	691	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	780	N	493	-0-	-287	-0-	480	3	13	9	Y	12	12	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

ROD RUN ENERGY LLC 723557
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	209	3	22	9	N	20					208
02	308	N	56	-0-	-252	-0-	42	3	14	9	N	13					221
03	558	N	8	-0-	-550	-0-	7	3	1	9	N	1					222
04	210	N	27	-0-	-183	-0-	25	3	2	9	N	2					224
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	3	1	9	N	1					225
06	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					225

MCKEE (WOLFCAMP) 59563 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 1 RRCID -> 187960 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5221 - 5259

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

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

01	775	N	338	-0-	-437	-0-	338	3			N	-0-					187
02	476	N	313	-0-	-163	-0-	313	3			N	-0-					187
03	310	N	136	-0-	-174	-0-	136	3			N	-0-					187
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					187
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			N	-0-					187
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					187

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

01	42881	X	7226	-0-	-35655	-0-	90	1	7136	3	N	-0-					-0-
02	9884	X	8271	-0-	-1613	-0-	90	1	8181	3	N	-0-					-0-
03	10943	X	8730	-0-	-2213	-0-	90	1	8640	3	N	-0-					-0-
04	10590	X	7437	-0-	-3153	-0-	90	1	7347	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	6856	-0-	-3126	-0-	90	1	6766	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	4392	-0-	-4458	-0-	90	1	4302	3	N	-0-					-0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	2			N	-0-					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
D.F. RANCH STATE 62-28 WELL #: 1H RRCID -> 252878 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4517 PERF. 4902 - 8539

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDUSA (BARNETT SHALE) //CONT.// 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697 X	1290	-0-	-1407	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
02	2240 X	1384	-0-	-856	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
03	1736 X	1660	-0-	-76	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
04	1680 X	1211	-0-	-469	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
*06	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

01	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	793	1	21656	2	N	-0-					3
02	22027 X	22027	-0-	-0-	-0-	494	1	21533	2	N	-0-					3
03	23374 X	23374	-0-	-0-	-0-	23374	2			N	-0-					3
04	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-	756	1	18944	2	N	-0-					3
*05	16257 X	16257	-0-	-0-	-0-	592	1	15665	2	N	-0-					3
*06	20403 X	20403	-0-	-0-	-0-	385	1	20018	2	N	-0-					3

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

01	5363 #	4526	-0-	-837	-0-	4448	3	78	9	N	71					199
02	4536 #	4346	-0-	-190	-0-	4290	3	56	9	N	51	169	1			81
03	4898	4760	-0-	-138	-0-	4702	3	58	9	N	53					134
04	4740	4558	-0-	-182	-0-	4513	3	45	9	N	41					175
05	4805 #	4720	-0-	-85	-0-	4667	3	53	9	N	48	153	1			70
06	4650 #	3518	-0-	-1132	-0-	3496	3	22	9	N	20					90

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.)//CONT.// 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
UNIVERSITY 41 WELL #: 1 RRCID -> 213358 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 17670 PERF.15918 - 17562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-
*06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		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

01	1364 X	958	-0-	-406	-0-	958	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	905	-0-	-327	-0-	905	2		N	-0-			-0-
03	1364 X	882	-0-	-482	-0-	882	2		N	-0-			-0-
04	1020 X	767	-0-	-253	-0-	767	2		N	-0-			-0-
05	992 X	795	-0-	-197	-0-	795	2		N	-0-			-0-
06	960 X	630	-0-	-330	-0-	630	2		N	-0-			-0-

MI VIDA (BONE SPRING) 60950 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 1-L RRCID -> 177577 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 8800

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-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			112
02	T. A.	34	-0-	34	34	34 2		Y	-0-			112
03	69 X	35	-0-	-34	-0-	34 2	1 9	Y	1	5 1		108
04	T. A.	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			108
05	T. A.	41	-0-	41	69	41 2		Y	-0-			108
06	T. A.	40	-0-	40	109	40 2		Y	-0-			108

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

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

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

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

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

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

RICHBURG UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 048377 COMPL. DATE 08/12/1969 TOTAL DEPTH 19350 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-

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	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			52
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			52
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		N	-0-	2	1	50
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			50
05	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			50
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2		N	-0-			50

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

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

U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 15914

01	930 N	833	-0-	-97	-0-	833	2		N	-0-			-0-
02	644 N	639	-0-	-5	-0-	639	2		N	-0-			-0-
03	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2		N	-0-			-0-
04	810 N	669	-0-	-141	-0-	669	2		N	-0-			-0-
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684	2		N	-0-			-0-
*06	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	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	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2		N	-0-			-0-
05	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	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	14B DENY	-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
PETROPLEX ENERGY INC. //CONT.// 660886
PETREY WELL #: 107H RRCID -> 254656 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 19060 PERF.17130 - 17512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20295 X	20295	-0-	-0-	-0-	20295	3			N	-0-					195
02	17892 X	17529	-0-	-363	-0-	17529	3			N	-0-					195
03	19809 X	19692	-0-	-117	-0-	19692	3			N	-0-					195
04	19650 X	17794	-0-	-1856	-0-	17794	3			N	-0-					195
05	20765 X	20765	-0-	-0-	-0-	20764	3	1	9	N	1	1	8			195
06	19650 X	18779	-0-	-871	-0-	18778	3	1	9	N	1	1	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1064 N	976	-0-	-88	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1116 N	1053	-0-	-63	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
04	1080 N	997	-0-	-83	-0-	997	2			N	-0-					-0-
05	1085 N	1022	-0-	-63	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974	2			N	-0-					-0-

HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1498	-0-	1498	1498	1498	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.	2348	-0-	2348	3846	2348	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	1423	-0-	1423	5269	1423	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	1213	-0-	1213	6482	1213	3			Y	-0-					-0-
*06	8304 X	1822	-0-	-6482	-0-	1822	3			Y	-0-					-0-

HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
02	196 N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
*06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1237	-0-	-173	-0-	1237	2			N	-0-					-0-

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	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

01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2296	3	133	9	Y	121	125	1			2
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1857	3	48	9	Y	44	46	1			-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1751	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
04	DLQ G-10		1658	-0-	1658	1658	1621	3	37	9	Y	34	34	1			-0-
05	DLQ G-10		1290	-0-	1290	2948	1242	3	48	9	Y	44	44	1			-0-
06	DLQ G-10		3948	-0-	3948	6896	3708	3	240	9	Y	218	215	1			3

GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2333	3	100	9	Y	91	91	1			2
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2435	3	73	9	Y	66	67	1			1
03	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2418	3	79	9	Y	72	72	1			1
04	DLQ G-10		1371	-0-	1371	1371	1328	3	43	9	Y	39	39	1			1
05	DLQ G-10		3788	-0-	3788	5159	3694	3	94	9	Y	85	85	1			1
06	DLQ G-10		2597	-0-	2597	7756	2521	3	76	9	Y	69	70	1			-0-

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

01	14B2 EXT		1661	-0-	1661	20610	1525	3	136	9	Y	124	123	1			3
02	22692	X	2082	-0-	-20610	-0-	2006	3	76	9	Y	69	71	1			1
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2204	3	92	9	Y	84	83	1			2
04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2244	3	78	9	Y	71	72	1			1
05	3100	N	3554	-0-	454	454	3477	3	77	9	Y	70	70	1			1
*06	3000	N	3104	-0-	104	558	3032	3	72	9	Y	65	66	1			-0-

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	27	3	34	9	Y	31	31	1			5
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1			4
05	DLQ G-10	65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	DLQ G-10	64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	29	1			4

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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	1178 N	1161	-0-	-17	-0-	1127	3	34	9	Y	31	31	1			3
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1158	3	30	9	Y	27	28	1			2
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1196	3	33	9	Y	30	30	1			2
04	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1179	3	32	9	Y	29	29	1			2
05	DLQ G-10	1286	-0-	1286	2497	1253	3	33	9	Y	30	30	1			2
06	DLQ G-10	1383	-0-	1383	3880	1351	3	32	9	Y	29	29	1			2

GARRETT "E" WELL #: 1706H RRCID -> 180054 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11903 PERF.12144 - 15576

01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	27	3	33	9	Y	30	30	1			5
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	28	3	30	9	Y	27	28	1			4
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	29	3	33	9	Y	30	30	1			4
04	DLQ G-10	61	-0-	61	61	29	3	32	9	Y	29	29	1			4
05	DLQ G-10	65	-0-	65	126	32	3	33	9	Y	30	30	1			4
06	DLQ G-10	64	-0-	64	190	32	3	32	9	Y	29	30	1			3

GARRETT "G" WELL #: 1708H RRCID -> 180138 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12183 - 17503

01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34	9	Y	31	30	1			1
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1949	3	32	9	Y	29	29	1			1
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1739	3	33	9	Y	30	30	1			1
04	DLQ G-10	1596	-0-	1596	1596	1564	3	32	9	Y	29	29	1			1
05	DLQ G-10	2016	-0-	2016	3612	1983	3	33	9	Y	30	30	1			1
06	DLQ G-10	1448	-0-	1448	5060	1426	3	22	9	Y	20	20	1			1

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	943	3	76	9	Y	69	68	1			1
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	430	3	37	9	Y	34	35	1			-0-
03	566 N	566	-0-	-0-	-0-	530	3	36	9	Y	33	33	1			-0-
04	DLQ G-10	504	-0-	504	504	478	3	26	9	Y	24	24	1			-0-
05	DLQ G-10	1063	-0-	1063	1567	1021	3	42	9	Y	38	38	1			-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	979	2546	947	3	32	9	Y	29	29	1			-0-

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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

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

INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 19622

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	14B2 EXT	1022	-0-	1022	15132	801	3	221	9	Y	201	203	1			5
02	16113 X	981	-0-	-15132	-0-	791	3	190	9	Y	173	174	1			4
03	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	808	3	219	9	Y	199	198	1			5
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	760	3	167	9	Y	152	153	1			4
05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	855	3	122	9	Y	111	112	1			3
*06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1017	3	210	9	Y	191	190	1			4

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
03	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	313	-0-	313	408	313	3			Y	-0-					-0-

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-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HILL "30-A" WELL #: 3H RRCID -> 192411 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12008 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1661	3	74	9	Y	67	78	1			35
02	1540	N	1476	-0-	-64	-0-	1420	3	56	9	Y	51	44	1			42
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1654	3	56	9	Y	51	63	1			30
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	1168	1123	3	45	9	Y	41	50	1			21
05	DLQ G-10		1520	-0-	1520	2688	1475	3	45	9	Y	41	42	1			20
06	DLQ G-10		1487	-0-	1487	4175	1448	3	39	9	Y	35	33	1			22

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

01	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	971	R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
05	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*06	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	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	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
02	252	#	142	-0-	-110	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	279	#	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
04	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	310	#	194	-0-	-116	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	300	#	104	-0-	-196	-0-	104	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	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
02	224	#	122	-0-	-102	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	248	#	163	-0-	-85	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	192	R	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

01	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					53
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					53
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					53
04	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					53
05	217	#	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					53
*06	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	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	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 040287 COMPL. DATE 06/19/1963 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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

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-

ELLIOTT, SKELLY WELL #: 2 RRCID -> 043109 COMPL. DATE 01/19/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	558 #	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	504 #	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558 #	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	540 #	509	-0-	-31	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540 #	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

01	3432 R	3432	-0-	-0-	-0-	3403	3	29	9	N	26					144
02	3105 R	3105	-0-	-0-	-0-	3088	3	17	9	N	15					159
03	3439 R	3439	-0-	-0-	-0-	3414	3	25	9	N	23					182
04	3271 R	3271	-0-	-0-	-0-	3256	3	15	9	N	14	168	1			28
05	3355 R	3355	-0-	-0-	-0-	3332	3	23	9	N	21					49
06	3300 #	3158	-0-	-142	-0-	3138	3	20	9	N	18					67

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 L RRCID -> 043136 COMPL. DATE 04/15/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

01	DELQ PR	993	-0-	993	993	993	3			Y	-0-					-0-
02	993 R	-0-	-0-	-993	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			Y	-0-			123
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			123
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			123

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

01	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2	N	-0-			63
02	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			63
03	527 #	442	-0-	-85	-0-	442	2	N	-0-			63
04	510 #	399	-0-	-111	-0-	399	2	N	-0-			63
05	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	2	N	-0-			63
06	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	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	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2017 - P/A 01/17/17

EL PASO WELL #: 2 RRCID -> 175165 COMPL. DATE 10/10/1999 TOTAL DEPTH 4467 PERF. 4222 - 4414

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANHATTAN STATE WELL #: 2 RRCID -> 120321 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 4568 PERF. 4206 - 4453

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

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
02	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	778	-0-	-1051	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1624	-0-	-326	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
05	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			Y	-0-					-0-
*06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

01	434	N	346	-0-	-88	-0-	314	2	32	9	Y	29	28	1			2
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	772	2	24	9	Y	22	23	1			1
03	527	N	124	-0-	-403	-0-	105	2	19	9	Y	17	17	1			1
04	330	N	143	-0-	-187	-0-	117	2	26	9	Y	24	22	1			3
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	578	2	32	9	Y	29	30	1			2
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	179	2	31	9	Y	28	28	1			2

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

01	3100	N	4231	-0-	1131	2233	2454	2	1777	9	Y	1615	1622	1			90
02	2800	N	2925	-0-	125	2358	1915	2	1010	9	Y	918	959	1			49
03	3662	X	1304	-0-	-2358	-0-	444	2	860	9	Y	782	787	1			44
04	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	680	2	609	9	Y	554	539	1			59
05	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	868	2	542	9	Y	493	524	1			28
06	1260	X	1039	-0-	-221	-0-	544	2	495	9	Y	450	449	1			29

MONAHANS, E. (PENN., LO.) 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "28" WELL #: 1 RRCID -> 152065 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8545 - 8768

01	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0- B	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

02	896		1093	-0-	197	197	90	1	793	3	N	191					191
							210	9									
03	992		602	-0-	-390	-0-	99	1	503	3	N	-0-					191
04	960		891	-0-	-69	-0-	96	1	795	3	N	-0-					191
05	0		991	-0-	991 B	991	99	1	892	3	N	-0-					191
06	508		985	-0-	477 B	1468	96	1	889	3	N	-0-					191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

02	DELQ PR		490	-0-	490	490	269	1	186	3	Y	32					32
							35	9									
03	248		397	-0-	149	639	298	1	99	3	Y	-0-					32
04	1009		370	-0-	-639	-0-	288	1	82	3	Y	-0-					32
05	0		312	-0-	312 B	312	179	1	133	3	Y	-0-					32
*06	667	N	355	-0-	-312 B	-0-	288	1	67	3	Y	-0-					32

MONAHANS, NORTH (CLEARFORK) 62417 110 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
SEALY-SMITH FOUNDATION A WELL #: 4 RRCID -> 173333 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	R	148	-0-	-0-	-0-	64	3	56	4	Y	25	30	0			5
							28	9									
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	7	3	24	4	Y	23	19	0			9
							25	9									
03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	2	3	32	4	Y	25	31	0			3
							28	9									
04	55	R	55	-0-	-0-	-0-	10	3	24	4	Y	19	19	0			3
							21	9									
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	12	3	20	4	Y	23	22	0			4
							25	9									
*06	59	R	59	-0-	-0-	-0-	4	3	29	4	Y	24	20	0			8
							26	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

01	1705	#	602	-0-	-1103	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
02	1540	#	578	-0-	-962	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
03	1054	#	344	-0-	-710	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
04	1020	#	218	-0-	-802	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
05	1054	#	428	-0-	-626	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	331	-0-	-299	-0-	331	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

01	2387	#	2350	-0-	-37	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
02	2156	#	1818	-0-	-338	-0-	1818	2			N	-0-					-0-
03	2449	#	2386	-0-	-63	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2370	#	2237	-0-	-133	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	2214	-0-	-235	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2310	#	2158	-0-	-152	-0-	2158	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
NBL PERMIAN LLC 601345
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

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

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

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

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

OXY USA INC. 630591
RUSSELL, F. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060696 COMPL. DATE 10/30/1989 TOTAL DEPTH 18875 PERF.18717 - 18856

01	73 S	73	-0-	-0-	-0-	73	2	N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	31 S	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04	30 S	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 1R RRCID -> 228781 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 18170 PERF.17060 - 17422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	2010	-0-	-36	-0-	2010	2			N	-0-					15
02	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					15
03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					15
04	1950	X	1810	-0-	-140	-0-	1810	2			N	-0-					15
05	2790	X	568	-0-	-2222	-0-	477	2	91	9	N	83	83	8			15
*06	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					15

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
JOHNSON "42" WELL #: 1 RRCID -> 216054 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 17257 PERF.15582 - 16322

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-

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	3	369	9	N	335	363	1	14	8		46
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	N	33						79
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	961	3	264	9	N	240	178	1				141
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	750	3	118	9	N	107	201	1				47
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	154	155	1				46
*06	3000	N	6543	-0-	3543	3543	5523	4	1020	9	N	927	710	1				263

JOHNSON "44" WELL #: 1 RRCID -> 272099 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 17324 PERF.17145 - 17155

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
8210 JV-P VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 113792 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 18883 PERF.15904 - 16558

01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					190
02	476	N	249	-0-	-227	-0-	249	2			N	-0-					190
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					190
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	2			N	-0-					190
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					190
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	352	2			N	-0-					190

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53937	X	53937	-0-	-0-	-0-	53937	2			N	-0-					-0-
02	44189	X	44189	-0-	-0-	-0-	44189	2			N	-0-					-0-
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
04	50670	X	22705	-0-	-27965	-0-	22705	2			N	-0-					-0-
05	52359	X	7930	-0-	-44429	-0-	630	1	7300	2	N	-0-					-0-
06	50670	X	171	-0-	-50499	-0-	140	1	31	2	N	-0-					-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	607	-0-	-1129	-0-	607	2			N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

GATAGA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 180900 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16388 - 16645

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

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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	4	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	790	3	9	4	N	-0-					-0-
03	2170	N	227	-0-	-1943	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	420	N	163	-0-	-257	-0-	162	3	1	4	N	-0-					-0-
05	899	N	164	-0-	-735	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	121	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			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
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3100	N	4160	-0-	1060	9246	2577	2	1583	9	N	1439	1114	0			607
02	2800	N	4968	-0-	2168	11414	3294	2	584	4	N	991	1311	0			287
							1090	9									
03	16311	X	4897	-0-	-11414	-0-	2119	2	1679	4	N	999	574	0			712
							1099	9									
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	1849	2	365	9	N	332	562	0			482
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	652	2	4358	4	N	837	558	0	7	8	754
							921	9									
*06	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	839	2	3903	4	N	576	552	0			778
							634	9									

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

01	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	10671	2			Y	-0-					-0-
02	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	11630	2			Y	-0-					-0-
03	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15107	2			Y	-0-					-0-
04	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13293	2			Y	-0-					-0-
05	11380	X	11380	-0-	-0-	-0-	11380	2			Y	-0-					-0-
*06	10843	X	10843	-0-	-0-	-0-	10843	2			Y	-0-					-0-

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

01	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
03	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	1658	2	1026	4	N	-0-					-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-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

01	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	12478	2			N	-0-					-0-
02	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	10817	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	10027	-0-	-2869	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	9840	-0-	-2640	-0-	9840	2			N	-0-					-0-
05	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	8400	-0-	-3690	-0-	8400	2			N	-0-					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

01	13330	X	7762	-0-	-5568	-0-	993	1	6769	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	10914	-0-	-1854	-0-	1384	1	9530	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	7685	-0-	-3010	-0-	949	1	6736	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	9201	-0-	-1149	-0-	1002	1	8199	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	5111	-0-	-6979	-0-	882	1	4229	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10290	-0-	-1410	-0-	1108	1	9182	2	N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

01	2604	X	2172	-0-	-432	-0-	168	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	310	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	325	1	2600	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2498	-0-	-232	-0-	277	1	2221	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	2409	-0-	-753	-0-	286	1	2123	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2545	-0-	-515	-0-	293	1	2252	2	N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	200	1	1560	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1809	-0-	-11	-0-	209	1	1600	2	N	-0-					-0-
03	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	217	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	172	1	1639	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	289	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1797	-0-	-123	-0-	170	1	1627	2	N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5589	-0-	-1355	-0-	746	1	4843	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5559	-0-	-825	-0-	766	1	4793	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6461	-0-	-607	-0-	842	1	5619	2	N	-0-					-0-
04	6875	X	6875	-0-	-0-	-0-	790	1	6085	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5939	-0-	-230	-0-	1005	1	4934	2	N	-0-					-0-
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	768	1	5919	2	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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	916	2	24	9	N	22					85
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	916	2	66	9	N	60					145
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	918	2	35	9	N	32					177
*04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	801	2	35	9	N	32	164	1			45
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

MUSTANG (WOLFCAMP) 64075 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
HOUSTON, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10174 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					150
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					150
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					150
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					150
*05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	865	2	41	9	N	37					187
*06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					187

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
04	960	N	576	-0-	-384	-0-	576	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	2			N	-0-					-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	3503	X	36	-0-	-3467	-0-	36	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	117	-0-	-1367	-0-	5	1	112	2	N	-0-			-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	5738	2			N	-0-			-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	4668	-0-	1568	1568	356	1	4312	2	N	-0-			-0-
06	2940	X	1091	-0-	-1849	-0-	91	1	1000	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

01	4588	X	3	-0-	-4585	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	317	1	6831	2	N	-0-			-0-
03	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-			-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	4571	2			N	-0-			-0-
05	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	676	1	8184	2	N	-0-			-0-
06	4410	X	1919	-0-	-2491	-0-	160	1	1759	2	N	-0-			-0-

REEVES "BG" FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166518 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13300 - 13932

01	5890	X	14	-0-	-5876	-0-	14	2			N	-0-			-0-
02	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	383	1	8238	2	N	-0-			-0-
03	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	2			N	-0-			-0-
04	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-			-0-
05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	519	1	6280	2	N	-0-			-0-
*06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	116	1	1278	2	N	-0-			-0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
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	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

POULTER GAS UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 070774 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 14560 PERF.13990 - 14349

01	713	N	644	-0-	-69	-0-	390	1	254	3	N	-0-			-0-
02	1484	N	818	-0-	-666	-0-	475	1	343	3	N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	68	1	130	3	N	-0-			-0-
04	630	N	58	-0-	-572	-0-	13	1	45	3	N	-0-			-0-
05	899	N	31	-0-	-868	-0-	31	2			N	-0-			-0-
06	180	N	14	-0-	-166	-0-	14	2			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	31	1	950	3	N	-0-			-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	28	1	842	3	N	-0-			-0-
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	31	1	621	3	N	-0-			-0-
04	750	N	408	-0-	-342	-0-	15	1	393	3	N	-0-			-0-
*05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-			-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

01	1271	N	737	-0-	-534	-0-	446	1	291	3	N	-0-				-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	280	1	202	3	N	-0-				-0-
03	713	N	591	-0-	-122	-0-	202	1	389	3	N	-0-				-0-
04	720	N	290	-0-	-430	-0-	68	1	222	3	N	-0-				-0-
05	527	N	10	-0-	-517	-0-	10	2			N	-0-				-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT				-0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

01	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1446	3	24	9	N	22				202
02	1316	#	1278	-0-	-38	-0-	1247	3	31	9	N	28				230
03	1426	#	1414	-0-	-12	-0-	1385	3	29	9	N	26				256
04	1410	#	1318	-0-	-92	-0-	1310	3	8	9	N	7	173	1		90
*05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1353	3	13	9	N	12				102
06	1380	N	1295	-0-	-85	-0-	1284	3	11	9	N	10				112

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

01	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-				-0-
02	140	#	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-				-0-
03	155	#	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-				-0-
04	150	#	55	-0-	-95	-0-	55	3			N	-0-				-0-
05	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-				-0-
06	150	#	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-				-0-

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

01	1271	#	504	-0-	-767	-0-	385	3	119	9	N	108	182	1		158
02	2753	R	2753	-0-	-0-	-0-	2630	3	123	9	N	112				270
03	1271	#	745	-0-	-526	-0-	624	3	121	9	N	110	179	1		201
04	3422	R	3422	-0-	-0-	-0-	3273	3	149	9	N	135	163	1		173
05	4066	R	4066	-0-	-0-	-0-	3928	3	138	9	N	125				298
*06	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	2902	3	127	9	N	115	168	1		245

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

01	16337	X	15242	-0-	-1095	-0-	15242	3			N	-0-				-0-
02	15512	X	14823	-0-	-689	-0-	14823	3			N	-0-				-0-
03	17174	X	16910	-0-	-264	-0-	16910	3			N	-0-				-0-
04	16620	X	15714	-0-	-906	-0-	15714	3			N	-0-				-0-
05	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16644	3			N	-0-				-0-
06	16350	X	15822	-0-	-528	-0-	15822	3			N	-0-				-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17143	X	16442	-0-	-701	-0-	16442	3			N	-0-					-0-
02	15540	X	14834	-0-	-706	-0-	14834	3			N	-0-					-0-
03	17205	X	16486	-0-	-719	-0-	16486	3			N	-0-					-0-
04	16650	X	15852	-0-	-798	-0-	15852	3			N	-0-					-0-
05	16616	X	16177	-0-	-439	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	15568	-0-	-392	-0-	15568	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

01	3286	X	3120	-0-	-166	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	2943	-0-	-501	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3197	-0-	-616	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3052	-0-	-638	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3108	-0-	-302	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	3050	-0-	-100	-0-	3050	2			N	-0-					-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
MCINTYRE WELL #: 1 RRCID -> 187036 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 16490 PERF.12960 - 13044

01	4371	X	2383	-0-	-1988	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
02	3584	X	1972	-0-	-1612	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
03	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
04	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	3915	3			N	-0-					-0-
05	2511	X	2315	-0-	-196	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
*06	8988	X	8988	-0-	-0-	-0-	8988	3			N	-0-					-0-

OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

01	2263	X	2078	-0-	-185	-0-	2078	3			N	-0-					-0-
02	2268	N	2176	-0-	-92	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2418	N	2398	-0-	-20	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
04	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	2328	-0-	-90	-0-	2328	3			N	-0-					-0-
*06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3			N	-0-					-0-

FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	196	N	51	-0-	-145	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	42687 X	41341	-0-	-1346	-0-	41341	2		N	-0-			-0-
02	36960 X	36604	-0-	-356	-0-	36604	2		N	-0-			-0-
03	40920 X	39026	-0-	-1894	-0-	39026	2		N	-0-			-0-
04	39600 X	38668	-0-	-932	-0-	38668	2		N	-0-			-0-
05	40920 X	39568	-0-	-1352	-0-	39568	2		N	-0-			-0-
06	39600 X	37736	-0-	-1864	-0-	37736	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

01	28892 X	27960	-0-	-932	-0-	27960	2		N	-0-			-0-
02	26180 X	25763	-0-	-417	-0-	25763	2		N	-0-			-0-
03	28985 X	28349	-0-	-636	-0-	28349	2		N	-0-			-0-
04	28050 X	27334	-0-	-716	-0-	27334	2		N	-0-			-0-
05	28520 X	28205	-0-	-315	-0-	28205	2		N	-0-			-0-
06	27600 X	27131	-0-	-469	-0-	27131	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

01	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2		N	-0-			-0-
03	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2		N	-0-			-0-
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2		N	-0-			-0-
05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	2		N	-0-			-0-
*06	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	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	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-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	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-

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

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

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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	589	N	563	-0-	-26	B	-0-	563	2		N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	B	-0-	504	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	559	-0-	-61	B	-0-	559	2		N	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	B	-0-	529	2		N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	574	N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2		N	-0-					-0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

01	248	N	229	-0-	-19	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	B	-0-	217	2		N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-					-0-

YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

01	248	N	228	-0-	-20	B	-0-	228	2		N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	248	N	240	-0-	-8	B	-0-	240	2		N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2		N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	2		N	-0-					-0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

01	62	N	60	-0-	-2	B	-0-	60	2		N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-					-0-
*06	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
*06	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-

OWEGO (CLEAR FORK) 67871 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 076334 COMPL. DATE 04/19/1978 TOTAL DEPTH 3260 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWEGO (GLORIETA) 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
MEEKS, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 048708 COMPL. DATE 05/22/1980 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 2427 - 2459

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

ARCO -R- WELL #: 2A RRCID -> 059629 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 2590 PERF. N/A

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

ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.	121	-0-	121	3470	75	2	5	4	N	37					192
						41	9									
02	3567 X	97	-0-	-3470	-0-	16	2	44	4	N	34	166	1			60
						37	9									
03	119 X	119	-0-	-0-	-0-	79	4	40	9	N	36					96
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

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

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 FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 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-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

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

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

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

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

01	6386 X	6315	-0-	-71	-0-	6315	3		N	-0-			-0-
02	5768 X	1561	-0-	-4207	-0-	1561	3		N	-0-			-0-
03	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	3		N	-0-			-0-
04	6120 X	1386	-0-	-4734	-0-	1386	3		N	-0-			-0-
05	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-				N	-0-			-0-
06	6120 X	14	-0-	-6106	-0-	14	3		N	-0-			-0-

ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

01	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	7592	3		N	-0-			-0-
02	9408 X	3271	-0-	-6137	-0-	3271	3		N	-0-			-0-
03	10416 X	3459	-0-	-6957	-0-	3459	3		N	-0-			-0-
04	10080 X	3712	-0-	-6368	-0-	3712	3		N	-0-			-0-
05	8990 X	-0-	-0-	-8990	-0-				N	-0-			-0-
06	7350 X	9	-0-	-7341	-0-	9	3		N	-0-			-0-

BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

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-

PAPOOSE (ATOKA) 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY "32" WELL #: 1 RRCID -> 171296 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 21010 PERF.15494 - 15514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

01	8973 X	8973	-0-	-0-	-0-	8973	3		N	-0-			181
02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	3		N	-0-			181
03	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2		N	-0-			181
04	16255 X	16255	-0-	-0-	-0-	16255	3		N	-0-			181
05	15159 X	15159	-0-	-0-	-0-	15159	3		N	-0-			181
*06	15177 X	15177	-0-	-0-	-0-	15177	3		N	-0-			181

ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

01	DLQ G-10	5155	-0-	5155	8231	5155	3		N	-0-			70
02	DLQ G-10	13497	-0-	13497	21728	13497	3		N	-0-			70
03	DLQ G-10	5755	-0-	5755	27483	5755	2		N	-0-			70
04	DLQ G-10	16073	-0-	16073	43556	16073	3		N	-0-			70
05	DLQ G-10	14564	-0-	14564	58120	14564	3		N	-0-			70
*06	75125 X	17005	-0-	-58120	-0-	17005	3		N	-0-			70

HALEY BRINE COMPANY 345404
HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 244528 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1541 - 2500

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
WILSON 40 WELL #: 1 RRCID -> 199916 COMPL. DATE 03/23/2002 TOTAL DEPTH 20710 PERF.15720 - 15733

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1787	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1597	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1592	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1598	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1305	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
05	1736	N	1353	-0-	-383	-0-	1345	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	1560	N	1421	-0-	-139	-0-	1414	3	7	9	Y	6	6	0			-0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
STEWART "32" WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

01	806	N	707	-0-	-99	-0-	688	3	19	9	N	17					222
02	700	N	603	-0-	-97	-0-	588	3	15	9	N	14					236
03	744	N	593	-0-	-151	-0-	560	3	33	9	N	30					266
04	690	N	323	-0-	-367	-0-	295	3	28	9	N	25					291
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	599	3	67	9	N	61					352
06	570	N	368	-0-	-202	-0-	353	3	15	9	N	14					366

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

01	122234	X	122234	-0-	-0-	-0-	114467	3	7767	9	N	7061	7243	1				702
02	113028	X	113028	-0-	-0-	-0-	105968	3	7060	9	N	6418	5900	1				1220
03	121775	X	121775	-0-	-0-	-0-	113925	3	7850	9	N	7136	8085	1				271
04	114870	X	113371	-0-	-1499	-0-	106428	3	6943	9	N	6312	6380	1	3	8		200
05	118699	X	107329	-0-	-11370	-0-	100165	3	7164	9	N	6513	6098	1	3	8		612
06	114870	X	107760	-0-	-7110	-0-	101536	3	6224	9	N	5658	5868	1	2	8		400

PARKS (DEVONIAN) 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
COLLINGS, H.S. WELL #: 5H RRCID -> 242240 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12571 - 15443

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2017 - PLUGGED 03/12/17

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

01	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	4905	3	122	9	Y	111					225
02	4536	X	4442	-0-	-94	-0-	4339	3	103	9	Y	94	179	1	1	8	139
03	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	4914	3	125	9	Y	114					253
04	4860	X	4697	-0-	-163	-0-	4597	3	100	9	Y	91	175	1			169
05	DLQ	G-10	4750	-0-	4750	4750	4638	3	112	9	Y	102					271
06	DLQ	G-10	4807	-0-	4807	9557	4706	3	101	9	Y	92	165	1			198

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

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

PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

01	5332 X	5183	-0-	-149	-0-	4927	3	256	9	N	233	186	1	28	8	234
02	4844 X	4392	-0-	-452	-0-	4193	3	199	9	N	181	364	1	13	8	38
03	5363 X	4619	-0-	-744	-0-	4425	3	194	9	N	176	182	1			32
04	5190 X	3859	-0-	-1331	-0-	3684	3	175	9	N	159	36	8			155
05	5270 X	5058	-0-	-212	-0-	4856	3	202	9	N	184	181	1	3	8	155
06	5010 X	4648	-0-	-362	-0-	4428	3	220	9	N	200	178	1	30	8	147

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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	3038 X	1705	-0-	-1333	-0-	1638	3	67	9	Y	61	48	0			49
02	2744 X	2501	-0-	-243	-0-	2488	3	13	9	Y	12	25	0			36
03	3038 X	2888	-0-	-150	-0-	2772	3	116	9	Y	105	96	0			45
04	2760 X	2655	-0-	-105	-0-	2611	3	44	9	Y	40					85
05	2790 N	2168	-0-	-622	-0-	2168	3			Y	-0-					85
06	2790 N	1971	-0-	-819	-0-	1908	3	63	9	Y	57	45	0			97

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

01	1488 X	1201	-0-	-287	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
02	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1597	3	9	9	Y	8	7	0			1
03	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-	1350	3	22	9	Y	20	17	0			4
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			Y	-0-	4	0			-0-
05	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	1359	3			Y	-0-					-0-
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1911	3	17	9	Y	15	13	0			4
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1652	3	8	9	Y	7	10	0			1
03	2015 N	1853	-0-	-162	-0-	1845	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1895	3	11	9	Y	10	9	0			2
05	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-	2	0			-0-
*06	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

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

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

01	T. A.	7709	-0-	7709	22538	7579	3	130	9	Y	118	99	0			96
02	27695 X	5157	-0-	-22538	-0-	5078	3	79	9	Y	72	88	0			80
03	7967 X	167	-0-	-7800	-0-	135	3	32	9	Y	29					109
04	7710 X	1549	-0-	-6161	-0-	1452	3	97	9	Y	88	80	0	15	6	102
05	7967 X	3608	-0-	-4359	-0-	3479	3	129	9	Y	117	82	0			137
*06	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9084	3	132	9	Y	120	96	0			161

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4516	3	429	9	Y	390	350	0			99
02	3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	3481	3	248	9	Y	225	298	0			26
03	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4885	3	133	9	Y	121	122	0			25
04	4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4749	3	207	9	Y	188	174	0			39
05	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	3932	3	439	9	Y	399	353	0			85
*06	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5489	3	341	9	Y	310	321	0			74

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	4867 X	3334	-0-	-1533	-0-	3238	3	96	9	Y	87	80	0			22
02	4424 X	3571	-0-	-853	-0-	3484	3	87	9	Y	79	92	0			9
03	4898 X	4283	-0-	-615	-0-	4166	3	117	9	Y	106	93	0			22
04	4740 X	4732	-0-	-8	-0-	4622	3	110	9	Y	100	101	0			21
05	4340 X	3526	-0-	-814	-0-	3407	3	119	9	Y	108	106	0			23
06	4140 X	3545	-0-	-595	-0-	3502	3	43	9	Y	39	53	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

01	7998 X	4786	-0-	-3212	-0-	4755	3	31	9	Y	28	42	0			6
02	7028 X	3088	-0-	-3940	-0-	3067	3	21	9	Y	19	19	0			6
03	7781 X	4063	-0-	-3718	-0-	4039	3	24	9	Y	22	20	0			8
04	7530 X	6976	-0-	-554	-0-	6909	3	67	9	Y	61	55	0			14
05	7006 X	6985	-0-	-21	-0-	6923	3	62	9	Y	56	58	0			12
*06	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5638	3	54	9	Y	49	42	0			19

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

01	10571 X	8319	-0-	-2252	-0-	8240	3	79	9	Y	72	96	0			15
02	9548 X	4490	-0-	-5058	-0-	4440	3	50	9	Y	45	46	0			14
03	10571 X	4952	-0-	-5619	-0-	4912	3	40	9	Y	36	37	0			13
04	10230 X	8564	-0-	-1666	-0-	8429	3	135	9	Y	123	108	0			28
05	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	11556	3	101	9	Y	92	101	0			19
*06	8392 X	8392	-0-	-0-	-0-	8313	3	79	9	Y	72	63	0			28

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3724	3	198	9	Y	180	250	0			38
02	2296 X	837	-0-	-1459	-0-	763	3	74	9	Y	67	84	0			21
03	2542 X	921	-0-	-1621	-0-	824	3	97	9	Y	88	77	0			32
04	2460 X	1219	-0-	-1241	-0-	1109	3	110	9	Y	100	109	0			23
05	1178 X	1076	-0-	-102	-0-	998	3	78	9	Y	71	79	0			15
06	1140 X	739	-0-	-401	-0-	663	3	76	9	Y	69	57	0			27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

01	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3268	3	6	9	Y	5	8	0			1
02	3136 X	1729	-0-	-1407	-0-	1728	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
03	4092 X	1635	-0-	-2457	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-
04	3960 X	2844	-0-	-1116	-0-	2844	3			Y	-0-					-0-
05	2976 X	2493	-0-	-483	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
06	2880 X	1832	-0-	-1048	-0-	1832	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

01	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5353	3	80	9	Y	73	85	0			105
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4175	3	46	9	Y	42	63	0			84
03	5363 X	4261	-0-	-1102	-0-	4209	3	52	9	Y	47	35	0			96
04	5250 X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					96
05	5425 X	4678	-0-	-747	-0-	4623	3	55	9	Y	50	70	0			76
06	5250 X	3737	-0-	-1513	-0-	3676	3	61	9	Y	55	48	0			83

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

01	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	10681	3	85	9	Y	77	97	0			16
02	12696 X	12696	-0-	-0-	-0-	12609	3	87	9	Y	79	71	0			24
03	10200 X	10200	-0-	-0-	-0-	10157	3	43	9	Y	39	48	0			15
04	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	11870	3	91	9	Y	83	79	0			19
05	12369 X	10488	-0-	-1881	-0-	10418	3	70	9	Y	64	70	0			13
06	11970 X	5345	-0-	-6625	-0-	5311	3	34	9	Y	31	32	0			12

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

01	1612 N	1581	-0-	-31	-0-	1575	3	6	9	Y	5	4	0			1
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1974	3	6	9	Y	5	4	0			2
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1942	3	1	9	Y	1	2	0			1
04	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	2538	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	2201 N	1887	-0-	-314	-0-	1885	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	1890 N	698	-0-	-1192	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

01	4619 X	2726	-0-	-1893	-0-	2664	3	62	9	Y	56	88	0			89
02	4172 X	2359	-0-	-1813	-0-	2347	3	12	9	Y	11	53	0			47
03	3844 X	2364	-0-	-1480	-0-	2346	3	18	9	Y	16	19	0			44
04	2640 X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					44
05	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	2440	3	39	9	Y	35	46	0			33
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1940	3	23	9	Y	21	21	0			33

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

01	8928 X	3388	-0-	-5540	-0-	3278	3	110	9	Y	100	83	0			81
02	7896 X	2635	-0-	-5261	-0-	2550	3	85	9	Y	77	74	0			84
03	8742 X	3165	-0-	-5577	-0-	3075	3	90	9	Y	82	1	0			165
04	7792 X	7792	-0-	-0-	-0-	7736	3	56	9	Y	51	120	0			96
05	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8257	3	101	9	Y	92	77	0			111
*06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7541	3	119	9	Y	108	77	0			142

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2420	-0-	-339	-0-	2413	3	7	9	Y	6	5	0			1
02	2492	X	1873	-0-	-619	-0-	1866	3	7	9	Y	6	5	0			2
03	2759	X	2425	-0-	-334	-0-	2424	3	1	9	Y	1	1	0			2
04	2670	X	2383	-0-	-287	-0-	2383	3			Y	-0-					2
05	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
*06	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					-0-

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	1705	X	1489	-0-	-216	-0-	1461	3	28	9	Y	25	22	0			6
02	1876	N	1688	-0-	-188	-0-	1640	3	48	9	Y	44	45	0			5
03	1736	N	1343	-0-	-393	-0-	1257	3	86	9	Y	78	67	0			16
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1509	3	107	9	Y	97	93	0			20
05	1860	N	1128	-0-	-732	-0-	1040	3	88	9	Y	80	83	0			17
*06	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	2892	3	77	9	Y	70	70	0			17

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

01	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4914	3	72	9	Y	65	83	0			14
02	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9165	3	68	9	Y	62	57	0			19
03	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9583	3	66	9	Y	60	57	0			22
04	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	9102	3	136	9	Y	124	118	0			28
05	10230	X	9958	-0-	-272	-0-	9836	3	122	9	Y	111	116	0			23
06	9900	X	9533	-0-	-367	-0-	9428	3	105	9	Y	95	81	0			37

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

01	5952	X	2972	-0-	-2980	-0-	2946	3	26	9	Y	24	31	0			5
02	4928	X	3180	-0-	-1748	-0-	3155	3	25	9	Y	23	21	0			7
03	5456	X	3787	-0-	-1669	-0-	3768	3	19	9	Y	17	18	0			6
04	4050	X	2462	-0-	-1588	-0-	2427	3	35	9	Y	32	31	0			7
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2918	3	37	9	Y	34	34	0			7
06	2370	X	1930	-0-	-440	-0-	1905	3	25	9	Y	23	21	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

01	4960	X	3450	-0-	-1510	-0-	3262	3	188	9	Y	171	151	0			44
02	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6030	3	189	9	Y	172	196	0			20
03	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6726	3	212	9	Y	193	173	0			40
04	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	6342	3	248	9	Y	225	218	0			47
05	6882	X	5083	-0-	-1799	-0-	4862	3	221	9	Y	201	205	0			43
06	6720	X	4853	-0-	-1867	-0-	4744	3	109	9	Y	99	118	0			24

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

01	2108	X	1770	-0-	-338	-0-	1651	3	119	9	Y	108	78	0			138
02	1904	X	1454	-0-	-450	-0-	1330	3	124	9	Y	113	83	0			168
03	1705	N	1486	-0-	-219	-0-	1365	3	121	9	Y	110	70	0			208
04	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					208
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1552	3	166	9	Y	151	154	0			182
06	1440	N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0			178

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	5160	3	102	9	Y	93	88	0			24
02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	4530	3	75	9	Y	68	84	0			8
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4865	3	65	9	Y	59	55	0			12
04	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4799	3	59	9	Y	54	55	0			11
05	4712 X	4349	-0-	-363	-0-	4298	3	51	9	Y	46	47	0			10
*06	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	4949	3	64	9	Y	58	54	0			14

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	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-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6729	3			Y	-0-					-0-
02	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766	3			Y	-0-					-0-
03	6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679	3			Y	-0-					-0-
04	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6903	3	53	9	Y	48	37	0			11
05	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	6803	3	47	9	Y	43	45	0			9
*06	6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6636	3	48	9	Y	44	36	0			17

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	3534 X	1898	-0-	-1636	-0-	1859	3	39	9	Y	35	30	0			9
02	3136 X	2767	-0-	-369	-0-	2704	3	63	9	Y	57	59	0			7
03	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2774	3	52	9	Y	47	44	0			10
04	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3137	3	43	9	Y	39	41	0			8
05	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	2718	3	36	9	Y	33	34	0			7
06	2970 X	2945	-0-	-25	-0-	2905	3	40	9	Y	36	34	0			9

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

01	3658 X	1975	-0-	-1683	-0-	1855	3	120	9	Y	109	144	0			23
02	3164 X	2055	-0-	-1109	-0-	1948	3	107	9	Y	97	90	0			30
03	3503 X	2032	-0-	-1471	-0-	1940	3	92	9	Y	84	83	0			31
04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3094	3	191	9	Y	174	165	0			40
05	4529 X	4529	-0-	-0-	-0-	4280	3	249	9	Y	226	219	0			47
*06	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	3799	3	127	9	Y	115	117	0			45

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850 X	9991	-0-	-859	-0-	9828	3	163	9	Y	148	143	0			38
02	9800 X	9367	-0-	-433	-0-	9243	3	124	9	Y	113	138	0			13
03	10261 X	9226	-0-	-1035	-0-	9087	3	139	9	Y	126	113	0			26
04	9660 X	9007	-0-	-653	-0-	8889	3	118	9	Y	107	111	0			22
05	9579 X	8474	-0-	-1105	-0-	8371	3	103	9	Y	94	96	0			20
06	9270 X	8895	-0-	-375	-0-	8793	3	102	9	Y	93	91	0			22

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5210	3	117	9	Y	106	105	0			27
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4573	3	89	9	Y	81	99	0			9
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	4926	3	101	9	Y	92	82	0			19
04	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	4788	3	86	9	Y	78	81	0			16
05	5177 X	5011	-0-	-166	-0-	4933	3	78	9	Y	71	72	0			15
06	5010 X	4815	-0-	-195	-0-	4748	3	67	9	Y	61	61	0			15

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

01	5332 X	899	-0-	-4433	-0-	848	3	51	9	Y	46	93	0			10
02	4788 X	302	-0-	-4486	-0-	270	3	32	9	Y	29	30	0			9
03	4588 X	687	-0-	-3901	-0-	641	3	46	9	Y	42	36	0			15
04	4440 X	824	-0-	-3616	-0-	771	3	53	9	Y	48	52	0			11
05	1178 X	820	-0-	-358	-0-	776	3	44	9	Y	40	43	0			8
*06	908 X	908	-0-	-0-	-0-	851	3	57	9	Y	52	40	0			20

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

01	7254 X	6894	-0-	-360	-0-	6784	3	110	9	Y	100	103	0			25
02	6552 X	6253	-0-	-299	-0-	6148	3	105	9	Y	95	109	0			11
03	7254 X	6945	-0-	-309	-0-	6845	3	100	9	Y	91	83	0			19
04	6930 X	5751	-0-	-1179	-0-	5677	3	74	9	Y	67	72	0			14
05	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7212	3	91	9	Y	83	79	0			18
06	6720 X	4466	-0-	-2254	-0-	4435	3	31	9	Y	28	39	0			7

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

01	4185 X	3776	-0-	-409	-0-	3715	3	61	9	Y	55	52	0			14
02	3724 X	3453	-0-	-271	-0-	3403	3	50	9	Y	45	54	0			5
03	3999 X	3808	-0-	-191	-0-	3738	3	70	9	Y	64	56	0			13
04	3690 X	3593	-0-	-97	-0-	3525	3	68	9	Y	62	62	0			13
05	3813 X	3205	-0-	-608	-0-	3149	3	56	9	Y	51	53	0			11
06	3690 X	3683	-0-	-7	-0-	3633	3	50	9	Y	45	45	0			11

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

01	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2877	3	90	9	Y	82	82	0			33
02	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	1673	3	50	9	Y	45	45	0			33
03	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	1963	3	25	9	Y	23	46	0			10
04	2910 X	2081	-0-	-829	-0-	2036	3	45	9	Y	41					51
05	3007 X	1229	-0-	-1778	-0-	1229	3			Y	-0-					51
06	2910 X	1526	-0-	-1384	-0-	1517	3	9	9	Y	8	27	0			25

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

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

PAT BISHOP (YATES) 69534 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
SEGURO OIL AND GAS, LLC 763301
SEALY SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 131839 COMPL. DATE 04/18/1989 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2508 - 2528

01	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
03	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-			-0-
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-			-0-
06	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4			151
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	662	3	3	9	N	3			154
03	806	N	658	-0-	-148	-0-	648	3	10	9	N	9			163
04	780	N	512	-0-	-268	-0-	508	3	4	9	N	4	148	1	19
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	993	3	10	9	N	9			28
06	630	N	580	-0-	-50	-0-	577	3	3	9	N	3			31

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

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	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-			36
02	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7863	2			N	-0-			36
03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	8133	2	78	9	N	71	49	1	58
04	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7734	2	25	9	N	23			81
*05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-			81
*06	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	1225	-0-	-108	-0-	1222	2	3	9	N	3					13
02	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					14
03	1364 #	1156	-0-	-208	-0-	1156	2			N	-0-	14	5			-0-
04	1320 #	1272	-0-	-48	-0-	1269	2	3	9	N	3					3
*05	1787 R	1787	-0-	-0-	-0-	1775	2	12	9	N	11					14
*06	1784 R	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					14

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

01	1767 #	1479	-0-	-288	-0-	1414	3	65	9	N	59					187
02	1596 #	1419	-0-	-177	-0-	1349	3	70	9	N	64	162	1			89
03	1767 #	1557	-0-	-210	-0-	1471	3	86	9	N	78					167
04	1590 #	1462	-0-	-128	-0-	1397	3	65	9	N	59					226
05	1581 #	1485	-0-	-96	-0-	1420	3	65	9	N	59	179	1			106
06	1530 #	1224	-0-	-306	-0-	1162	3	62	9	N	56					162

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

01	3100 N	3624	-0-	524	2897	3624	2			N	-0-					332
02	3879 X	982	-0-	-2897	-0-	982	2			N	-0-					332
03	930 X	430	-0-	-500	-0-	376	2	54	9	N	49	281	1			100
04	900 X	438	-0-	-462	-0-	413	2	25	9	N	23					123
*05	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					123
*06	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

01	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	4333	2	34	9	Y	31	45	1			7
02	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3829	2	30	9	Y	27	15	1			19
03	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4679	2	33	9	Y	30	40	1			9
04	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4690	2	39	9	Y	35	37	1			7
05	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5445	2	40	9	Y	36	19	1			24
*06	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3669	2	35	9	Y	32	38	1			18

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	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 GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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	-0-	-0-	-0-	2235			N	-0-			-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

01	899 N	866	-0-	-33	-0-	845	2	21	9	N	19					183
02	868 N	786	-0-	-82	-0-	783	2	3	9	N	3	169	1			17
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	902	2	18	9	N	16					33
04	917 N	917	-0-	-0-	-0-	899	2	18	9	N	16					49
05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	884	2	19	9	N	17					66
*06	904 N	904	-0-	-0-	-0-	887	2	17	9	N	15	61	1			20

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	585	3	23	9	N	21					55
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	770	3	54	9	N	49					104
*06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	611	3	55	9	N	50	48	1			106

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

01	2211 R	2211	-0-	-0-	-0-	2146	3	65	9	N	59					141
02	1960 #	1489	-0-	-471	-0-	1434	3	55	9	N	50	164	1			27
03	2201 #	1811	-0-	-390	-0-	1744	3	67	9	N	61					88
04	2130 #	1832	-0-	-298	-0-	1771	3	61	9	N	55					143
05	2201 #	1962	-0-	-239	-0-	1868	3	94	9	N	85	161	1			67
06	2130 #	1777	-0-	-353	-0-	1744	3	33	9	N	30					97

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5100) 70129 232 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
ROBERTSON STATE WELL #: 1 RRCID -> 275708 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 5880 - 5890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	180 N	98	-0-	-82	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150 N	71	-0-	-79	-0-	71	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/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*06	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	N	-0-					-0-
02	924	N	772	-0-	-152	-0-	28	1	744	2	N	-0-					-0-
03	868	N	778	-0-	-90	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
05	868	N	661	-0-	-207	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
06	750	N	464	-0-	-286	-0-	30	1	434	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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3289	-0-	189	189	3289	3			N	-0-					-0-
04	2881	N	2692	-0-	-189	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	3			N	-0-					-0-
*06	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

01	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
06	90	#	86	-0-	-4	-0-	86	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

01	1054	#	998	-0-	-56	-0-	932	3	66	9	N	60					120
02	925	R	925	-0-	-0-	-0-	881	3	44	9	N	40					160
03	1023	#	998	-0-	-25	-0-	975	3	23	9	N	21					181
04	990	#	955	-0-	-35	-0-	944	3	11	9	N	10					191
05	1023	#	898	-0-	-125	-0-	865	3	33	9	N	30	171	1			50
06	990	#	939	-0-	-51	-0-	871	3	68	9	N	62					112

OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

01	2635		1407	-0-	-1228	4319	1407	2			N	-0-					-0-
02	2380		1511	-0-	-869	3450	1511	2			N	-0-					-0-
03	2635		1376	-0-	-1259	2191	1376	2			N	-0-					-0-
04	3740		1549	-0-	-2191	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
05	2635		1576	-0-	-1059	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
06	2550		1365	-0-	-1185	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWNING OIL COMPANY, INC. 103088
HOLLADAY STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 261049 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 4910 - 5016

01	1550	N	484	-0-	-1066	-0-	484	3			N	-0-					52
02	1372	N	94	-0-	-1278	-0-	94	3			N	-0-					52
03	1023	N	140	-0-	-883	-0-	140	3			N	-0-					52
04	480	N	140	-0-	-340	-0-	140	3			N	-0-					52
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					52
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					52

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. 388787
REDMOND -J- WELL #: 1 D RRCID -> 020576 COMPL. DATE 07/10/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	2	6	9	N	5					35
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	2	6	9	N	5					40
03	1860	N	1667	-0-	-193	-0-	1661	2	6	9	N	5					45
04	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	1773	2	6	9	N	5					50
05	1953	N	1736	-0-	-217	-0-	1730	2	6	9	N	5					55
06	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	1571	2	6	9	N	5					60

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	3224	X	3184	-0-	-40	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	3023	-0-	-1	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3328	-0-	-20	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3042	-0-	-198	-0-	3042	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	1922	N	1704	-0-	-218	-0-	1704	3			N	-0-					-0-
02	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
03	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2006	-0-	-164	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1591	-0-	-539	-0-	1591	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

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-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

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

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	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	1364 N	1358	-0-	-6	-0-	1358	3	N	-0-			36
02	1484 N	1423	-0-	-61	-0-	1423	3	N	-0-			36
03	1674 N	1437	-0-	-237	-0-	1437	3	N	-0-			36
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-			36
05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	1502	3	N	-0-			36
06	1380 N	892	-0-	-488	-0-	892	3	N	-0-			36

PENLAW (QUEEN) 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
GARTH WELL #: 1 RRCID -> 055970 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2017 - P/A 04/11/17

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					5
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					5
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					5
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

TEXLAND PETROLEUM, L.P. 849735
HOLT, O. B., JR. "A" WELL #: 1Q RRCID -> 180961 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 4096 PERF. 3882 - 3908

01	620 X	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	586 X	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	651 X	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	630 X	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	465 N	166	-0-	-299	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	450 N	52	-0-	-398	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	279 N	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2			N	-0-					-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

01	140 X	140	-0-	-0-	-0-	126	2	14	9	N	13					60
02	118 X	118	-0-	-0-	-0-	109	2	9	9	N	8					68
03	124 X	122	-0-	-2	-0-	116	2	6	9	N	5					73
04	120 X	109	-0-	-11	-0-	108	2	1	9	N	1					74
05	124 X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-	74	1			-0-
06	120 X	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

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

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

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
04	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	496 N	278	-0-	-218	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-				N	NO RPT			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			-0-
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		N	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
06	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 2 RRCID -> 154390 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3528 - 3558

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "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	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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	852					N	NO RPT					-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	899 N	-0-	-0-	-899	-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-

CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 15305

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

TEXAS AMERICAN SYNDICATE 20 WELL #: 1SW RRCID -> 260003 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 13111 PERF. 4700 - 6250

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-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FITZGERALD "17" WELL #: 2 RRCID -> 079901 COMPL. DATE 11/08/1978 TOTAL DEPTH 13030 PERF.12695 - 12855

01	62 X	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56 X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62 X	23	-0-	-39	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	60 X	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	69 X	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	60 X	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
T.A.S. MOBIL STATE WELL #: 1 RRCID -> 062759 COMPL. DATE 08/12/1974 TOTAL DEPTH 14990 PERF. N/A

01	3224 X	3056	-0-	-168	-0-	124	1	2932	2	N	-0-					-0-
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	112	1	2226	2	N	-0-					-0-
03	4402 X	2046	-0-	-2356	-0-	124	1	1922	2	N	-0-					-0-
04	4260 X	1573	-0-	-2687	-0-	120	1	1453	2	N	-0-					-0-
05	4402 X	1323	-0-	-3079	-0-	124	1	1199	2	N	-0-					-0-
06	2970 X	2963	-0-	-7	-0-	120	1	2843	2	N	-0-					-0-

PETCO (WOLFCAMP) 70826 888 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REED WELL #: 2303 RRCID -> 180676 COMPL. DATE 11/26/2000 TOTAL DEPTH 16062 PERF.10218 - 15499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	6245	-0-	-513	-0-	6237	3	8	9	N	7					159
02	6104	5434	-0-	-670	-0-	5430	3	4	9	N	4					163
03	6758	5008	-0-	-1750	-0-	4991	3	17	9	N	15					178
04	6540	4826	-0-	-1714	-0-	4811	3	15	9	N	14					192
05	6758	5374	-0-	-1384	-0-	5370	3	4	9	N	4	166	1			30
06	6030 #	5442	-0-	-588	-0-	5442	3			N	-0-					30

PHANTOM (WOLFCAMP) 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SUNDANCE 56-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 276220 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11067 - 15280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66185 X	23126	-0-	-43059	-0-	253	1	19967	2	N	2642	2381	1	38	8	768
						2906	9									
02	60676 X	51211	-0-	-9465	-0-	46952	2	4259	9	N	3872	4208	1	108	8	324
03	67177 X	60450	-0-	-6727	-0-	54955	2	5495	9	N	4995	4425	1	101	8	793
04	65010 X	55927	-0-	-9083	-0-	51370	2	4557	9	N	4143	4513	1	22	8	401
05	56699 X	36338	-0-	-20361	-0-	33119	2	3219	9	N	2926	2773	1	15	8	539
*06	59545 X	59545	-0-	-0-	-0-	54905	2	4640	9	N	4218	4263	1	15	8	479

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	61963 X	61963	-0-	-0-	-0-	1963	1	59540	2	N	418	375	1	3	8	442
						460	9									
02	39144 X	21466	-0-	-17678	-0-	829	1	19764	2	N	794	908	1	11	8	317
						873	9									
03	43338 X	-0-	-0-	-43338	-0-					N	-0-					317
04	59970 X	461	-0-	-59509	-0-	49	1	260	2	N	138	5	8			450
						152	9									
05	61969 X	23967	-0-	-38002	-0-	1055	1	22141	2	N	701	866	1	29	8	256
						771	9									
06	59970 X	18122	-0-	-41848	-0-	1363	1	15956	2	N	730	516	1	3	8	467
						803	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30814 X	26728	-0-	-4086	-0-	168	1	23229	2	N	3028	2700	1	108	8	628
						3331	9									
02	27832 X	13147	-0-	-14685	-0-	125	1	10996	2	N	1842	2112	1	42	8	316
						2026	9									
03	30814 X	15371	-0-	-15443	-0-	506	1	12851	2	N	1831	1413	1	26	8	708
						2014	9									
04	25860 X	-0-	-0-	-25860	-0-					N	-0-	179	1			529
05	26722 X	19926	-0-	-6796	-0-	211	1	17141	2	N	2340	2522	1	19	8	328
						2574	9									
06	25860 X	9138	-0-	-16722	-0-	16	1	7905	2	N	1106	1197	1	8	8	229
						1217	9									

CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116 X	5846	-0-	-26270	-0-	297	1	5155	2	N	358	733	1	7	8	324
						394	9									
02	36764 X	13262	-0-	-23502	-0-	374	1	11084	2	N	1640	1096	1	8	8	860
						1804	9									
03	40703 X	35282	-0-	-5421	-0-	1099	1	31162	2	N	2746	3379	1	32	8	195
						3021	9									
04	39390 X	34114	-0-	-5276	-0-	1080	1	32190	2	N	767	535	1	2	8	425
						844	9									
05	31961 X	4031	-0-	-27930	-0-	125	1	3744	2	N	147	302	1	1	8	269
						162	9									
06	34140 X	28319	-0-	-5821	-0-	877	1	25243	2	N	1999	1748	1	11	8	509
						2199	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55521	X	12886	-0-	-42635	-0-	2712	1	8412	2	Y	1602	1304	1	2	8	724
							1762	9									
02	17360	X	4297	-0-	-13063	-0-	2854	1	1092	2	Y	319	749	1	2	8	292
							351	9									
03	19667	X	19667	-0-	-0-	-0-	3002	1	14774	2	Y	1719	1479	1	8	8	524
							1891	9									
04	39068	X	39068	-0-	-0-	-0-	581	1	33018	2	Y	4972	4889	1	26	8	581
							5469	9									
*05	31486	X	31486	-0-	-0-	-0-	21134	2	6294	3	Y	3689	3685	1	15	8	570
							4058	9									
*06	27095	X	27095	-0-	-0-	-0-	21123	2	2704	3	Y	2971	2972	1	1	8	568
							3268	9									

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

01	35681	X	7280	-0-	-28401	-0-	5454	2	1826	9	N	1660	2064	1	23	8	170
02	32228	X	-0-	-0-	-32228	-0-					N	1	1	8			170
03	35681	X	-0-	-0-	-35681	-0-					Y	-0-					170
04	27315	X	27315	-0-	-0-	-0-	21577	2	5738	9	Y	5216	5257	1	40	8	89
05	20739	X	11670	-0-	-9069	-0-	9540	2	2130	9	Y	1936	1976	1	14	8	35
*06	18508	X	18508	-0-	-0-	-0-	14289	2	4219	9	Y	3835	3661	1	149	8	60

MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

01	34255	X	18960	-0-	-15295	-0-	13791	2	5169	9	Y	4699	4611	0	59	8	35
02	30940	X	25794	-0-	-5146	-0-	23099	2	2695	9	Y	2450	2441	0	26	8	18
03	34255	X	33109	-0-	-1146	-0-	30379	2	2730	9	Y	2482	2430	0	53	8	17
04	25281	X	25281	-0-	-0-	-0-	23046	2	2235	9	Y	2032	1784	0	218	1	19
													28	8			
05	28551	X	27735	-0-	-816	-0-	25238	2	2497	9	Y	2270	2235	0	11	1	12
													31	8			
06	32040	X	25590	-0-	-6450	-0-	22559	2	3031	9	Y	2755	2733	0	14	8	20

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

01	43586	X	3730	-0-	-39856	-0-	1224	2	2506	9	Y	2278	2357	1	42	8	223
02	38360	X	33235	-0-	-5125	-0-	27894	2	5341	9	Y	4855	4856	1	47	8	175
03	38595	X	36283	-0-	-2312	-0-	29704	2	6579	9	Y	5981	5827	1	59	8	270
04	37350	X	25528	-0-	-11822	-0-	21697	2	3831	9	Y	3483	3503	1	18	8	232
05	38595	X	32485	-0-	-6110	-0-	26568	2	5917	9	Y	5379	5313	1	23	8	275
06	35610	X	35543	-0-	-67	-0-	31254	2	4289	9	Y	3899	3885	1	17	8	272

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

01	55986	X	33529	-0-	-22457	-0-	29693	2	3836	9	N	3487	3642	1	67	8	194
02	50568	X	22071	-0-	-28497	-0-	19629	2	2442	9	N	2220	2207	1	46	8	161
03	48453	X	30109	-0-	-18344	-0-	24577	2	5532	9	N	5029	4923	1	64	8	203
04	46890	X	4085	-0-	-42805	-0-	4072	2	13	9	N	12					215
05	36394	X	-0-	-0-	-36394	-0-					N	-0-					215
06	32460	X	4930	-0-	-27530	-0-	3717	2	1213	9	N	1103	972	1	8	8	338

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

01	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					Y	1	1	8			285
02	25340	X	-0-	-0-	-25340	-0-					Y	4	4	8			285
03	14849	X	4179	-0-	-10670	-0-	4166	2	13	9	Y	12	1	8			296
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					Y	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			296
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					296

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31558	X	5915	-0-	-25643	-0-	3685	2	2230	9	Y	2027	1804	1	23	8	440
02	32172	X	10625	-0-	-21547	-0-	7577	2	3048	9	Y	2771	3038	1	94	8	79
03	35619	X	15232	-0-	-20387	-0-	11221	2	4011	9	Y	3646	3614	1	90	8	21
04	34470	X	23128	-0-	-11342	-0-	19335	2	3793	9	Y	3448	3265	1	44	8	160
05	28799	X	17539	-0-	-11260	-0-	16660	2	879	9	Y	799	923	1	6	8	30
06	14730	X	7984	-0-	-6746	-0-	7614	2	370	9	Y	336	350	1	9	8	7

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 277612 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 14783

01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	3834	2	526	9	Y	478	472	0	6	8	4
02	5712	X	3983	-0-	-1729	-0-	3471	2	512	9	Y	465	458	0	8	8	3
03	6324	X	4162	-0-	-2162	-0-	3614	2	548	9	Y	498	490	0	7	8	4
04	4230	X	3805	-0-	-425	-0-	3296	2	509	9	Y	463	454	0	10	8	3
05	4402	X	3822	-0-	-580	-0-	3346	2	476	9	Y	433	421	0	12	8	3
06	4260	X	3213	-0-	-1047	-0-	2785	2	428	9	Y	389	381	0	7	8	4

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

01	14B2 EXT		32350	-0-	32350	49940	26552	2	5798	9	Y	5271	5174	1	28	8	69
02	105226	X	55286	-0-	-49940	-0-	45389	2	9897	9	Y	8997	9006	1	5	8	55
03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	39382	2	8687	9	Y	7897	7839	1	13	8	100
04	61179	X	61179	-0-	-0-	-0-	49992	2	11187	9	Y	10170	10142	1	2	8	126
05	39277	X	38449	-0-	-828	-0-	30901	2	7548	9	Y	6862	6927	1	9	8	52
06	38010	X	31774	-0-	-6236	-0-	26300	2	5474	9	Y	4976	4991	1	8	8	29

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

01	23839	X	14130	-0-	-9709	-0-	12798	2	1332	9	Y	1211	1227	0	9	8	9
02	21532	X	-0-	-0-	-21532	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
03	23839	X	10804	-0-	-13035	-0-	9542	2	1262	9	Y	1147	1130	0	9	8	8
04	22650	X	14470	-0-	-8180	-0-	12939	2	1531	9	Y	1392	1379	0	11	8	10
05	19520	X	19520	-0-	-0-	-0-	17747	2	1773	9	Y	1612	1598	0	12	8	12
*06	18789	X	18789	-0-	-0-	-0-	16994	2	1795	9	Y	1632	1618	0	10	8	16

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

01	6882	X	6047	-0-	-835	-0-	5197	2	850	9	Y	773	795	1	22	8	257
02	6216	X	5466	-0-	-750	-0-	4789	2	677	9	Y	615	552	1	27	8	293
03	6820	X	5916	-0-	-904	-0-	4970	2	946	9	Y	860	936	1	33	8	184
04	6600	X	6122	-0-	-478	-0-	5356	2	766	9	Y	696	775	1	13	8	92
05	6820	X	6297	-0-	-523	-0-	5453	2	844	9	Y	767	730	1	7	8	122
06	5850	X	5796	-0-	-54	-0-	5024	2	772	9	Y	702	724	1	2	8	98

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

01	13671	X	12923	-0-	-748	-0-	10635	2	2288	9	Y	2080	2062	0	22	8	16
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	9160	2	1156	9	Y	1051	1049	0	10	8	8
03	11966	X	11403	-0-	-563	-0-	9122	2	2281	9	Y	2074	2044	0	23	8	15
04	12510	X	8265	-0-	-4245	-0-	6737	2	1528	9	Y	1389	1231	0	150	1	13
													10	8			
05	12927	X	10594	-0-	-2333	-0-	8508	2	2086	9	Y	1896	1873	0	9	1	10
													17	8			
06	12510	X	5688	-0-	-6822	-0-	4522	2	9	3	Y	1068	1065	0	5	8	8
							1175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	25077	2	6534	9	N	5940	5533	1	185	8	585
02	35112	X	30068	-0-	-5044	-0-	24446	2	5622	9	N	5111	5321	1	87	8	288
03	38874	X	33987	-0-	-4887	-0-	27659	2	6328	9	N	5753	5508	1	127	8	406
04	32321	X	32321	-0-	-0-	-0-	26935	2	5386	9	N	4896	4974	1	95	8	233
*05	40052	X	40052	-0-	-0-	-0-	33632	2	6420	9	N	5836	5538	1	46	8	485
06	32880	X	32337	-0-	-543	-0-	26844	2	5493	9	N	4994	5219	1	41	8	219

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

01	48236	X	29267	-0-	-18969	-0-	24770	2	4497	9	N	4088	3919	1	163	8	251
02	43568	X	37636	-0-	-5932	-0-	32926	2	4710	9	N	4282	4121	1	186	8	226
03	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	31741	2	5039	9	N	4581	3897	1	127	8	783
04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	38474	2	5451	9	N	4955	5465	1	117	8	156
05	41664	X	35129	-0-	-6535	-0-	30897	2	4232	9	N	3847	3548	1	74	8	381
06	40320	X	29354	-0-	-10966	-0-	25803	2	3551	9	N	3228	3452	1	11	8	146

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

01	13702	X	9076	-0-	-4626	-0-	7825	2	1251	9	Y	1137	1149	0	7	8	9
02	16828	X	8840	-0-	-7988	-0-	7895	2	945	9	Y	859	852	0	10	8	6
03	23758	X	23758	-0-	-0-	-0-	21843	2	1915	9	Y	1741	1719	0	16	8	12
04	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	17559	2	1810	9	Y	1645	1632	0	14	8	11
05	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	16911	2	1496	9	Y	1360	1349	0	12	8	10
06	22980	X	15523	-0-	-7457	-0-	14360	2	1163	9	Y	1057	1047	0	10	8	10

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

01	56575	X	34835	-0-	-21740	-0-	31643	2	3192	9	N	2902	2549	1	70	8	408
02	38800	X	38800	-0-	-0-	-0-	35415	2	3385	9	N	3077	2922	1	149	8	414
03	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	39829	2	3289	9	N	2990	2887	1	132	8	385
04	43560	X	43560	-0-	-0-	-0-	39838	2	3722	9	N	3384	3311	1	8	8	450
05	45129	X	45129	-0-	-0-	-0-	41991	2	3138	9	N	2853	3052	1	19	8	232
06	41730	X	29198	-0-	-12532	-0-	26683	2	2515	9	N	2286	2144	1	43	8	331

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	545	382	1	163	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINGHEAD 56-2-43 WELL #: 2H RRCID -> 278904 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10624 - 14680

01	42625	X	25912	-0-	-16713	-0-	21953	2	3959	9	N	3599	3814	1	19	8	314
02	38500	X	34013	-0-	-4487	-0-	29240	2	4773	9	N	4339	4450	1	18	8	185
03	44358	X	44358	-0-	-0-	-0-	38331	2	6027	9	N	5479	5318	1	52	8	294
04	26520	X	17086	-0-	-9434	-0-	14456	2	2630	9	N	2391	2540	1	13	8	132
05	37665	X	-0-	-0-	-37665	-0-					N	-0-					132
06	42930	X	20254	-0-	-22676	-0-	17072	2	3182	9	N	2893	2881	1	12	8	132

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5257					Y	-0-					-0-
02	46088	X	-0-	-0-	-46088	-0-					Y	-0-					-0-
03	51026	X	4661	-0-	-46365	-0-	4076	2	585	9	Y	532	263	1			269
04	67561	X	67561	-0-	-0-	-0-	55583	2	11978	9	Y	10889	11024	1	10	8	124
05	49945	X	49945	-0-	-0-	-0-	40742	2	9203	9	Y	8366	8320	1	28	8	142
*06	49056	X	49056	-0-	-0-	-0-	40006	2	9050	9	Y	8227	8274	1	17	8	78

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13764 X	8807	-0-	-4957	-0-	6825	2	1982	9	Y	1802	1811	0	13	8	14
02	12348 X	10462	-0-	-1886	-0-	8429	2	2033	9	Y	1848	1819	0	30	8	13
03	13671 X	11354	-0-	-2317	-0-	9323	2	2031	9	Y	1846	1830	0	16	8	13
04	12450 X	9623	-0-	-2827	-0-	7881	2	1742	9	Y	1584	1568	0	18	8	11
*05	11594 X	9953	-0-	-1641	-0-	8361	2	1592	9	Y	1447	1432	0	15	8	11
*06	11220 X	6883	-0-	-4337	-0-	5649	2	1234	9	Y	1122	1109	0	13	8	11

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

01	74183 X	49381	-0-	-24802	-0-	43988	2	5393	9	Y	4903	4880	1	87	8	36
02	51268 X	45478	-0-	-5790	-0-	41985	2	3493	9	Y	3175	3085	1	104	8	22
03	112756 X	112756	-0-	-0-	-0-	103172	2	9584	9	Y	8713	8584	1	102	8	49
04	98223 X	98223	-0-	-0-	-0-	86636	2	11587	9	Y	10534	10266	1	147	8	170
05	71650 X	71650	-0-	-0-	-0-	63135	2	8515	9	Y	7741	7667	1	89	8	155
*06	89360 X	89360	-0-	-0-	-0-	79128	2	10232	9	Y	9302	9261	1	22	8	174

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

01	61318 X	13044	-0-	-48274	-0-	10041	2	3003	9	N	2730	2342	1	56	8	572
02	37016 X	31932	-0-	-5084	-0-	24316	2	7616	9	N	6924	6946	1	63	8	487
03	40982 X	31965	-0-	-9017	-0-	24784	2	7181	9	N	6528	6044	1	59	8	912
04	34260 X	33008	-0-	-1252	-0-	27077	2	5931	9	N	5392	6032	1	37	8	235
05	35553 X	35553	-0-	-0-	-0-	29829	2	5724	9	N	5204	5253	1	29	8	157
06	34200 X	33467	-0-	-733	-0-	27593	2	5874	9	N	5340	5310	1	17	8	170

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 10009 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	65660	-0-	65660	65660	49979	2	15681	9	Y	14255	14124	1	44	8	87
05	14B2 EXT	122977	-0-	122977	188637	93290	2	29687	9	Y	26988	26710	1	3	8	362
06	14B2 EXT	87396	-0-	87396	276033	67628	2	19768	9	Y	17971	18051	1	12	8	270

STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

01	36704 X	22856	-0-	-13848	-0-	17069	2	5787	9	N	5261	5273	1	74	8	240
02	28672 X	28207	-0-	-465	-0-	22510	2	5697	9	N	5179	5062	1	65	8	292
03	49015 X	49015	-0-	-0-	-0-	41570	2	7445	9	N	6768	6774	1	60	8	226
04	28099 X	28099	-0-	-0-	-0-	23398	2	4701	9	N	4274	4113	1	105	8	282
05	49303 X	49303	-0-	-0-	-0-	41997	2	7306	9	N	6642	6252	1	25	8	647
06	46350 X	41995	-0-	-4355	-0-	35446	2	6549	9	N	5954	6237	1	94	8	270

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279159 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF. N/A

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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48326 10/31/2016

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7593					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	9937	-0-	9937	17530	8258	2	1679	9	Y	1526	1426	1	28	8	72
03	14B2 EXT	39545	-0-	39545	57075	32701	2	6844	9	Y	6222	6133	1	53	8	108
04	95600 X	38525	-0-	-57075	-0-	32777	2	5748	9	Y	5225	5263	1	24	8	46
05	39618 X	37731	-0-	-1887	-0-	30997	2	6734	9	Y	6122	6030	1	3	8	135
06	38340 X	30771	-0-	-7569	-0-	25723	2	5048	9	Y	4589	4668	1	4	8	52

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84723	X	70596	-0-	-14127	-0-	53786	2	16810	9	Y	15282	14492	1	715	8	218
02	78019	X	78019	-0-	-0-	-0-	58936	2	19083	9	Y	17348	16653	1	636	8	277
03	89340	X	89340	-0-	-0-	-0-	68374	2	20966	9	Y	19060	18530	1	733	8	74
04	97021	X	97021	-0-	-0-	-0-	75178	2	21843	9	Y	19857	19114	1	550	8	267
05	86515	X	86515	-0-	-0-	-0-	67365	2	19150	9	Y	17409	17344	1	319	8	13
*06	87788	X	87788	-0-	-0-	-0-	67098	2	20690	9	Y	18809	18379	1	193	8	250

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF. N/A

01	14B2	EXT	8918	-0-	8918	8918	8422	4	496	9	N	451	556	1	21	8	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8918					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	77821	-0-	77821	86739	69974	2	7847	9	Y	7134	7062	1	29	8	43
05	14B2	EXT	131347	-0-	131347	218086	117752	2	13595	9	Y	12359	12175	1	62	8	165
06	14B2	EXT	70782	-0-	70782	288868	62662	2	8120	9	Y	7382	6813	1	633	8	101

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

01	14B2	EXT	34825	-0-	34825	41310	27222	2	7603	9	Y	6912	6791	1	31	8	90
02		101896	X	60586	-0-	-41310	-0-	47050	2	13536	9	Y	12305	12315	1	5	8	75
03		38625	X	38625	-0-	-0-	-0-	30961	2	7664	9	Y	6967	6941	1	12	8	89
04		60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	47305	2	12777	9	Y	11615	11558	1	2	8	144
05		65073	X	65073	-0-	-0-	-0-	51496	2	13577	9	Y	12343	12378	1	15	8	94
*06		44498	X	44498	-0-	-0-	-0-	34810	2	9688	9	Y	8807	8839	1	11	8	51

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 279237 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48526 01/24/2017

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

01	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	15769	2	2209	9	Y	2008	2017	0	12	8	15
02	15540	X	15217	-0-	-323	-0-	13292	2	1925	9	Y	1750	1736	0	17	8	12
03	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	15208	2	2082	9	Y	1893	1881	0	10	8	14
04	16650	X	15907	-0-	-743	-0-	13987	2	1920	9	Y	1745	1736	0	11	8	12
05	17205	X	16136	-0-	-1069	-0-	14237	2	1899	9	Y	1726	1716	0	9	8	13
06	16650	X	4318	-0-	-12332	-0-	3782	2	536	9	Y	487	492	0	3	8	5

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

01	27807	X	23233	-0-	-4574	-0-	18394	2	4839	9	Y	4399	4418	0	28	8	34
02	25116	X	22811	-0-	-2305	-0-	18262	2	4549	9	Y	4135	4088	0	52	8	29
03	27125	X	24153	-0-	-2972	-0-	19465	2	4688	9	Y	4262	4232	0	28	8	31
04	24060	X	22568	-0-	-1492	-0-	18181	2	4387	9	Y	3988	3957	0	34	8	28
*05	25265	X	22250	-0-	-3015	-0-	5287	2	12661	3	Y	3911	3885	0	24	8	30
							4302	9									
*06	24450	X	18026	-0-	-6424	-0-	5352	2	9390	3	Y	2985	2966	0	20	8	29
							3284	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

01	14B2	EXT	2277	-0-	2277	2277	24	4	2253	9	N	2048	1792	1	256	8	-0-
02		42056	X	-0-	-0-	-42056	-0-				N	-0-					-0-
03		46562	X	-0-	-0-	-46562	-0-				N	-0-					-0-
04		2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-					-0-
05		2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-					-0-
06		2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	2	2	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26433	X	26433	-0-	-0-	-0-	15998	2	10435	9	Y	9486	9308	1	267	8	243
02	96233	X	96233	-0-	-0-	-0-	84056	2	12177	9	Y	11070	10882	1	354	8	77
03	90281	X	90281	-0-	-0-	-0-	75708	2	14573	9	Y	13248	12381	1	847	8	97
04	72265	X	72265	-0-	-0-	-0-	59961	2	12304	9	Y	11185	10954	1	188	8	140
05	112569	X	112569	-0-	-0-	-0-	99702	2	12867	9	Y	11697	11664	1	40	8	133
*06	109967	X	109967	-0-	-0-	-0-	97676	2	12291	9	Y	11174	11146	1	55	8	106

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 279271 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 10038 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-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48202 10/31/2016

PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

01	63018	X	63018	-0-	-0-	-0-	47208	2	15810	9	N	14373	14452	1	195	8	582
02	58079	X	58079	-0-	-0-	-0-	42880	2	15199	9	N	13817	13800	1	127	8	472
03	82616	X	82616	-0-	-0-	-0-	62150	2	20466	9	N	18605	18500	1	232	8	345
04	65490	X	65082	-0-	-408	-0-	50443	2	14639	9	N	13308	13476	1	98	8	79
*05	93544	X	93544	-0-	-0-	-0-	70874	2	22670	9	N	20609	20207	1	68	8	413
06	79950	X	75547	-0-	-4403	-0-	57904	2	17643	9	N	16039	15781	1	70	8	601

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

01	48174	X	18402	-0-	-29772	-0-	9376	2	9026	9	Y	8205	8178	1	73	8	214
02	66500	X	61906	-0-	-4594	-0-	52724	2	9182	9	Y	8347	8458	1	43	8	60
03	73625	X	73071	-0-	-554	-0-	61618	2	11453	9	Y	10412	10297	1	95	8	80
04	78450	X	78450	-0-	-0-	-0-	65989	2	12461	9	Y	11328	11214	1	50	8	144
05	68541	X	67793	-0-	-748	-0-	57110	2	10683	9	Y	9712	9684	1	62	8	110
*06	71146	X	71146	-0-	-0-	-0-	60331	2	10815	9	Y	9832	9817	1	31	8	94

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

01	11594	X	10430	-0-	-1164	-0-	8329	2	2101	9	Y	1910	1920	0	12	8	15
02	10162	X	10162	-0-	-0-	-0-	8167	2	1995	9	Y	1814	1794	0	22	8	13
03	11129	X	10658	-0-	-471	-0-	8616	2	2042	9	Y	1856	1845	0	11	8	13
04	10770	X	9641	-0-	-1129	-0-	7753	2	1888	9	Y	1716	1703	0	14	8	12
*05	11129	X	10645	-0-	-484	-0-	8718	2	1927	9	Y	1752	1740	0	11	8	13
*06	10770	X	9142	-0-	-1628	-0-	7305	2	1837	9	Y	1670	1657	0	10	8	16

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

01	25885	X	21324	-0-	-4561	-0-	18489	2	2835	9	Y	2577	2593	0	12	8	20
02	23380	X	21711	-0-	-1669	-0-	18986	2	2725	9	Y	2477	2460	0	19	8	18
03	25885	X	21612	-0-	-4273	-0-	18913	2	2699	9	Y	2454	2444	0	10	8	18
04	24900	X	21215	-0-	-3685	-0-	18773	2	2442	9	Y	2220	2211	0	12	8	15
05	24025	X	21104	-0-	-2921	-0-	18763	2	2341	9	Y	2128	2117	0	10	8	16
06	23250	X	18638	-0-	-4612	-0-	16338	2	2300	9	Y	2091	2078	0	9	8	20

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

01	18569	X	15864	-0-	-2705	-0-	14019	2	1845	9	Y	1677	1687	0	11	8	13
02	17248	X	14616	-0-	-2632	-0-	12887	2	1729	9	Y	1572	1557	0	17	8	11
03	19096	X	15313	-0-	-3783	-0-	13565	2	1748	9	Y	1589	1580	0	9	8	11
04	18480	X	13248	-0-	-5232	-0-	11704	2	1544	9	Y	1404	1394	0	11	8	10
05	17546	X	13381	-0-	-4165	-0-	11857	2	1524	9	Y	1385	1377	0	8	8	10
06	15660	X	12933	-0-	-2727	-0-	11578	2	1355	9	Y	1232	1222	0	8	8	12

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	11318	-0-	-46528	-0-	6448	2	4870	9	Y	4427	4451	1	106	8	114
02	43708	X	36213	-0-	-7495	-0-	30779	2	5434	9	Y	4940	4992	1	26	8	36
03	48391	X	40232	-0-	-8159	-0-	35017	2	5215	9	Y	4741	4649	1	92	8	36
04	36151	X	36151	-0-	-0-	-0-	31568	2	4583	9	Y	4166	4106	1	44	8	52
05	40083	X	37323	-0-	-2760	-0-	32640	2	4683	9	Y	4257	4260	1			49
*06	45946	X	45946	-0-	-0-	-0-	40204	2	5742	9	Y	5220	5219	1			50

KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

01	17546	X	12628	-0-	-4918	-0-	10248	2	2380	9	Y	2164	2169	0	19	8	17
02	14532	X	12534	-0-	-1998	-0-	10159	2	2375	9	Y	2159	2132	0	29	8	15
03	16089	X	12041	-0-	-4048	-0-	9738	2	2303	9	Y	2094	2071	0	23	8	15
04	15030	X	11470	-0-	-3560	-0-	9319	2	2151	9	Y	1955	1941	0	15	8	14
*05	13888	X	10674	-0-	-3214	-0-	8691	2	1983	9	Y	1803	1791	0	12	8	14
*06	13440	X	8255	-0-	-5185	-0-	6891	2	1364	9	Y	1240	1234	0	8	8	12

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

01	27528	X	19431	-0-	-8097	-0-	15841	2	3590	9	Y	3264	3278	0	23	8	25
02	20664	X	19284	-0-	-1380	-0-	15904	2	3380	9	Y	3073	3035	0	41	8	22
03	22878	X	20485	-0-	-2393	-0-	16953	2	3532	9	Y	3211	3187	0	23	8	23
04	20790	X	19132	-0-	-1658	-0-	15892	2	3240	9	Y	2945	2920	0	28	8	20
*05	21483	X	18362	-0-	-3121	-0-	2400	2	12883	3	Y	2799	2779	0	19	8	21
							3079	9									
*06	20670	X	16638	-0-	-4032	-0-	1999	2	11670	3	Y	2699	2677	0	17	8	26
							2969	9									

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

01	40806	X	40806	-0-	-0-	-0-	32483	2	8323	9	Y	7566	7677	1	30	8	56
02	50326	X	50326	-0-	-0-	-0-	41586	2	8740	9	Y	7945	7936	1	9	8	56
03	29735	X	29735	-0-	-0-	-0-	20895	2	8840	9	Y	8036	8009	1	38	8	45
04	39480	X	25555	-0-	-13925	-0-	18701	2	6854	9	Y	6231	6151	1	23	8	102
05	55707	X	25087	-0-	-30620	-0-	21630	2	3457	9	Y	3143	3164	1	18	8	63
06	53910	X	14312	-0-	-39598	-0-	9692	2	4620	9	Y	4200	4078	1	108	8	77

KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

01	28086	X	21473	-0-	-6613	-0-	17880	2	3593	9	Y	3266	3243	0	20	8	25
02	23800	X	20634	-0-	-3166	-0-	18890	2	1744	9	Y	1585	1567	0	32	8	11
03	26350	X	23679	-0-	-2671	-0-	19278	2	4401	9	Y	4001	3966	0	17	8	29
04	22800	X	22629	-0-	-171	-0-	18458	2	4171	9	Y	3792	3774	0	21	8	26
*05	22847	X	21552	-0-	-1295	-0-	5757	2	11723	3	Y	3702	3684	0	16	8	28
							4072	9									
*06	22920	X	17821	-0-	-5099	-0-	5258	2	9458	3	Y	2823	2812	0	12	8	27
							3105	9									

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

01	83545	X	53268	-0-	-30277	-0-	42765	2	10503	9	N	9548	9211	1	339	8	354
02	75460	X	50814	-0-	-24646	-0-	42092	2	8722	9	N	7929	7639	1	164	8	480
03	67766	X	52722	-0-	-15044	-0-	44491	2	8231	9	N	7483	7693	1	49	8	221
04	61500	X	34221	-0-	-27279	-0-	28666	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138
05	56265	X	-0-	-0-	-56265	-0-					N	-0-					138
06	54450	X	8255	-0-	-46195	-0-	6946	2	1309	9	N	1190	917	1	29	8	382

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14818	X	9998	-0-	-4820	-0-	8434	2	1564	9	Y	1422	1422	0	15	8	11
02	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	9853	2	1472	9	Y	1338	1309	0	31	8	9
03	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	10890	2	1505	9	Y	1368	1306	0	62	8	9
04	10590	X	10474	-0-	-116	-0-	9013	2	1461	9	Y	1328	1307	0	21	8	9
05	12524	X	11136	-0-	-1388	-0-	9947	2	1189	9	Y	1081	1066	0	16	8	8
06	12120	X	10215	-0-	-1905	-0-	8933	2	1282	9	Y	1165	1148	0	14	8	11

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

01	73935	X	43070	-0-	-30865	-0-	30520	2	12550	9	Y	11409	11453	0	59	8	87
02	95105	X	95105	-0-	-0-	-0-	68982	2	26123	9	Y	23748	23592	0	63	8	180
03	100327	X	100327	-0-	-0-	-0-	73175	2	27152	9	Y	24684	24516	0	173	8	175
04	82410	X	57846	-0-	-24564	-0-	42923	2	14923	9	Y	13566	12088	0	1472	1	128
													53	8			
05	97123	X	92692	-0-	-4431	-0-	68814	2	23878	9	Y	21707	21510	0	102	1	119
													104	8			
06	93990	X	62126	-0-	-31864	-0-	45564	2	16562	9	Y	15056	15031	0	36	8	108

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

01	10354	X	5821	-0-	-4533	-0-	4494	2	1327	9	Y	1206	1204	0	7	8	9
02	8260	X	6647	-0-	-1613	-0-	5306	2	1341	9	Y	1219	1207	0	12	8	9
03	9145	X	7505	-0-	-1640	-0-	5903	2	1602	9	Y	1456	1449	0	6	8	10
04	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	5489	2	1639	9	Y	1490	1482	0	8	8	10
05	7347	X	6918	-0-	-429	-0-	5480	2	1438	9	Y	1307	1301	0	6	8	10
06	7260	X	5414	-0-	-1846	-0-	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

*07	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					184
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	184	1			-0-
*09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

01	87480	X	87480	-0-	-0-	-0-	79277	2	8203	9	Y	7457	7359	1	38	8	97
02	155979	X	155979	-0-	-0-	-0-	147223	2	8756	9	Y	7960	8002	1	7	8	48
03	138753	X	138753	-0-	-0-	-0-	129533	2	9220	9	Y	8382	8306	1	17	8	107
04	160649	X	160649	-0-	-0-	-0-	153647	2	7002	9	Y	6365	6392	1	1	8	79
05	175287	X	175287	-0-	-0-	-0-	164860	2	10427	9	Y	9479	9474	1	12	8	72
*06	146662	X	146662	-0-	-0-	-0-	138406	2	8256	9	Y	7505	7519	1	15	8	43

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59954	X	42625	-0-	-17329	-0-	30526	2	12099	9	Y	10999	10929	0	66	8	83
02	46060	X	37378	-0-	-8682	-0-	27039	2	10339	9	Y	9399	9394	0	17	8	71
03	50995	X	38004	-0-	-12991	-0-	27716	2	10288	9	Y	9353	9310	0	48	8	66
04	44490	X	34088	-0-	-10402	-0-	25559	2	8529	9	Y	7754	6886	0	842	1	74
													18	8			
05	42625	X	33950	-0-	-8675	-0-	25197	2	8753	9	Y	7957	7925	0	38	1	44
													24	8			
06	41250	X	30330	-0-	-10920	-0-	22378	2	7952	9	Y	7229	7209	0	12	8	52

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

*11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

01	38254	X	30575	-0-	-7679	-0-	21346	2	9229	9	Y	8390	8306	1	79	8	236
02	40936	X	34051	-0-	-6885	-0-	23619	2	10432	9	Y	9484	9670	1	38	8	12
03	32142	X	32142	-0-	-0-	-0-	22346	2	9796	9	Y	8905	8661	1	90	8	166
04	29580	X	29373	-0-	-207	-0-	20411	2	8962	9	Y	8147	8182	1	45	8	86
*05	37696	X	15309	-0-	-22387	-0-	10558	2	4751	9	Y	4319	4286	1	48	8	71
*06	39183	X	39183	-0-	-0-	-0-	27719	2	11464	9	Y	10422	10299	1	71	8	123

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

01	84684	X	84684	-0-	-0-	-0-	66656	2	18028	9	N	16389	16190	1	79	8	233
02	99344	X	52634	-0-	-46710	-0-	40817	2	11817	9	N	10743	10268	1	109	8	599
03	109988	X	95676	-0-	-14312	-0-	76556	2	19120	9	N	17382	17584	1	95	8	302
04	106440	X	96533	-0-	-9907	-0-	77208	2	19325	9	N	17568	16876	1	123	8	871
05	84692	X	67986	-0-	-16706	-0-	54882	2	13104	9	N	11913	12139	1	109	8	536
06	92580	X	91822	-0-	-758	-0-	73740	2	18082	9	N	16438	16450	1	143	8	381

THRESHER 54-1-22 WELL #: 1H RRCID -> 281139 COMPL. DATE 08/22/2016 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12454 - 16916

01	0		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 48200 08/26/2016

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

01	63798	X	28471	-0-	-35327	-0-	22508	2	5963	9	Y	5421	5461	1	4	8	40
02	57624	X	28085	-0-	-29539	-0-	21893	2	6192	9	Y	5629	5604	1	25	8	40
03	61938	X	60296	-0-	-1642	-0-	47172	2	13124	9	Y	11931	11863	1	41	8	67
04	40665	X	40665	-0-	-0-	-0-	31314	2	9351	9	Y	8501	8411	1	18	8	139
05	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	29261	2	7624	9	Y	6931	6913	1	17	8	140
06	58350	X	32790	-0-	-25560	-0-	25649	2	7141	9	Y	6492	6508	1	3	8	121

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281440 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 10638 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

01	82026 X	54692	-0-	-27334	-0-	41252	2	13440	9	N	12218	11895	1	314	8	237
02	74088 X	37308	-0-	-36780	-0-	27520	2	9788	9	N	8898	8794	1	161	8	180
03	82026 X	32025	-0-	-50001	-0-	24290	2	7735	9	N	7032	6677	1	74	8	461
04	79380 X	24322	-0-	-55058	-0-	17109	2	7213	9	N	6557	6914	1	19	8	85
05	82026 X	31070	-0-	-50956	-0-	22000	2	9070	9	N	8245	8068	1	74	8	188
06	52920 X	27026	-0-	-25894	-0-	18887	2	8139	9	N	7399	7345	1	92	8	150

MONROE 34-190 WELL #: 3H RRCID -> 281756 COMPL. DATE 08/29/2016 TOTAL DEPTH 11202 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 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-220 WELL #: 4H RRCID -> 281856 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11437 PERF. N/A

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

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

01	0	85627	-0-	85627	139365	72183	2	13444	9	Y	12222	11987	0	193	8	92
02	174481 X	35116	-0-	-139365	-0-	28959	2	6157	9	Y	5597	5614	0	33	8	42
03	57505 X	56533	-0-	-972	-0-	47652	2	8881	9	Y	8074	7938	0	121	8	57
04	55650 X	35556	-0-	-20094	-0-	29972	2	5584	9	Y	5076	4496	0	548	1	48
												41	8			
05	57505 X	53736	-0-	-3769	-0-	45089	2	8647	9	Y	7861	7738	0	37	1	43
												91	8			
06	55650 X	31074	-0-	-24576	-0-	26745	2	4329	9	Y	3935	3926	0	24	8	28

CRAVEN UNIT 3-8 WELL #: 1H RRCID -> 282034 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11371 - 18540

01	71765 X	71765	-0-	-0-	-0-	59727	2	12038	9	N	10944	11035	1	403	8	425
02	33244 X	33244	-0-	-0-	-0-	27124	2	6120	9	N	5564	5434	1	72	8	483
03	64249 X	64249	-0-	-0-	-0-	53181	2	11068	9	N	10062	10112	1	133	8	300
04	89580 X	67133	-0-	-22447	-0-	54824	2	12309	9	N	11190	10753	1	163	8	574
05	92566 X	66609	-0-	-25957	-0-	55309	2	11300	9	N	10273	10367	1	136	8	344
*06	14933 X	14933	-0-	-0-	-0-	10417	2	4516	9	N	4105	3845	1	243	8	361

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

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

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 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-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

03	0	34976	-0-	34976	34976	27258	4	7718	9	Y	7016	6916	1	100	8	-0-
04	64429 X	23772	-0-	-40657	-0-	16845	2	6927	9	Y	6297	5522	0	682	1	60
												33	8			
05	105121 X	93584	-0-	-11537	-0-	65152	2	28432	9	Y	25847	25508	0	122	1	141
												136	8			
06	101730 X	66256	-0-	-35474	-0-	46360	2	19896	9	Y	18087	18049	0	50	8	129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOZ 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282268 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10884 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

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	47	-0-	47	47	47	4			Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	39475	-0-	39475	39522	33210	4	6265	9	Y	5695	5695	1			-0-
06	SHUT IN	1333	-0-	1333	40855	996	2	337	9	Y	306	304	0			2

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

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

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

03	0	3777	-0-	3777	3777	2901	4	876	9	N	796	313	1	185	8	298
04	0	-0-	-0-	-0-	3777					N	-0-					298
05	0	-0-	-0-	-0-	3777					N	-0-					298
06	5236 X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					298

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

03	14B2 EXT	18976	-0-	18976	18976	15689	4	3287	9	N	2988	2916	1	72	8	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	18976					N	-0-					-0-
05	0 W	59277	-0-	59277	78253	48638	2	10639	9	N	9672	8994	1	514	8	164
06	0 W	90360	-0-	90360	168613	75606	2	14754	9	N	13413	13001	1	417	8	159

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

03	0	34092	-0-	34092	34092	26654	4	7438	9	Y	6762	6667	1	95	8	-0-
*04	58329 X	24237	-0-	-34092	-0-	17101	2	7136	9	Y	6487	5693	0	703	1	61
												30	8			
05	117831 X	100730	-0-	-17101	-0-	71138	2	29592	9	Y	26902	26549	0	127	1	147
												140	8			
06	114030 X	91585	-0-	-22445	-0-	65503	2	26082	9	Y	23711	23623	0	66	8	169

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	27032 X	23055	-0-	-3977	-0-	3042	1	19246	3	N	569	736	1			325
						141	4	626	9							
*02	20770 X	20770	-0-	-0-	-0-	2184	1	17925	3	N	500	566	1			259
						111	4	550	9							
*03	20080 X	20080	-0-	-0-	-0-	19352	3	128	4	N	545	373	1			431
						600	9									
*04	18454 X	18454	-0-	-0-	-0-	17845	3	133	4	N	433	556	1			308
						476	9									
*05	22492 X	17953	-0-	-4539	-0-	17287	3	147	4	N	472	367	1			413
						519	9									
*06	19498 X	19498	-0-	-0-	-0-	18889	3	84	4	N	477	372	1			518
						525	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	26412 X	15355	-0-	-11057	-0-	3588	1	7760	3	N	841	1419	1			222
						3082	4	925	9							
*02	19475 X	19475	-0-	-0-	-0-	2028	1	14266	3	N	795	732	1			285
						2306	4	875	9							
*03	23290 X	23290	-0-	-0-	-0-	19574	3	2500	4	N	1105	1071	1			319
						1216	9									
*04	20329 X	20329	-0-	-0-	-0-	19423	3	72	4	N	758	908	1			169
						834	9									
*05	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	20373	3	270	4	N	1010	911	1			268
						1111	9									
06	22830 X	19555	-0-	-3275	-0-	18385	3	176	4	N	904	533	1			639
						994	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 1H RRCID -> 270251 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11870 - 16301

*01	31682 X	23972	-0-	-7710	-0-	2320	1	19646	3	Y	1361	1599	1			296
						509	4	1497	9							
*02	DLQ G-10	25034	-0-	25034	25034	2149	1	20916	3	Y	1157	1077	1			376
						696	4	1273	9							
*03	DLQ G-10	26386	-0-	26386	51420	2041	1	22801	3	Y	1317	1287	1			406
						95	4	1449	9							
*04	74657 X	23237	-0-	-51420	-0-	2512	1	18808	3	Y	1455	1485	1			376
						316	4	1601	9							
*05	21240 X	21240	-0-	-0-	-0-	2376	1	17588	3	Y	919	922	1			373
						265	4	1011	9							
*06	23654 X	23654	-0-	-0-	-0-	4029	1	17095	3	Y	1073	863	1			583
						1350	4	1180	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	31775 X	11202	-0-	-20573	-0-	1033	1	7111	3	Y	853	1260	1			78
						2120	4	938	9							
*02	DLQ G-10	20751	-0-	20751	20751	1287	1	14475	3	Y	1198	1145	1			131
						3671	4	1318	9							
*03	DLQ G-10	26422	-0-	26422	47173	1868	1	21723	3	Y	1294	1145	1			280
						1408	4	1423	9							
*04	73604 X	26431	-0-	-47173	-0-	2350	1	22215	3	Y	1267	1364	1			183
						472	4	1394	9							
*05	28057 X	28057	-0-	-0-	-0-	2688	1	23119	3	Y	1180	1162	1			201
						952	4	1298	9							
*06	26449 X	26449	-0-	-0-	-0-	2766	1	20569	3	Y	943	933	1			211
						2077	4	1037	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	41354 X	23996	-0-	-17358	-0-	2327	1	17110	3	Y	1217	1568	1			132
						3220	4	1339	9							
*02	DLQ G-10	29117	-0-	29117	29117	2606	1	22218	3	Y	1982	1736	1			378
						2113	4	2180	9							
*03	DLQ G-10	27348	-0-	27348	56465	1897	1	21960	3	Y	1618	1721	1			275
						1711	4	1780	9							
*04	90795 X	34330	-0-	-56465	-0-	2512	1	28512	3	Y	2183	2206	1			252
						905	4	2401	9							
*05	32802 X	32802	-0-	-0-	-0-	2580	1	26155	3	Y	1942	1910	1			284
						1931	4	2136	9							
*06	30433 X	30433	-0-	-0-	-0-	2617	1	19880	3	Y	1749	1629	1			404
						6012	4	1924	9							

HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	30814 X	29358	-0-	-1456	-0-	2418	1	20555	3	N	-0-					631
						6385	4									
*02	23155 X	23155	-0-	-0-	-0-	2184	1	19150	3	N	97					728
						1714	4	107	9							
*03	27465 X	27465	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	80	149	1			659
						890	4	88	9							
*04	26915 X	26915	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	299					958
						437	4	329	9							
*05	26850 X	26850	-0-	-0-	-0-	2418	1	24192	3	N	1					959
						239	4	1	9							
06	28410 X	24312	-0-	-4098	-0-	2340	1	21415	3	N	27					986
						527	4	30	9							

MEEKER 56-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 270731 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 11285 PERF.11358 - 15892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38793 X	38793	-0-	-0-	-0-	3930	1	31471	3	N	2157	2577	1			164
						1019	4	2373	9							
*02	27519 X	27519	-0-	-0-	-0-	3013	1	20673	3	N	2700	2417	1			447
						863	4	2970	9							
*03	34395 X	34395	-0-	-0-	-0-	4200	1	28301	3	N	1139	1098	1			488
						641	4	1253	9							
*04	36109 X	36109	-0-	-0-	-0-	4380	1	28247	3	N	1976	2008	1			456
						1308	4	2174	9							
*05	39938 X	39938	-0-	-0-	-0-	4526	1	30822	3	N	1544	1486	1			514
						2892	4	1698	9							
06	35760 X	34895	-0-	-865	-0-	4380	1	28115	3	N	1655	1474	1			695
						579	4	1821	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	25513 X	20218	-0-	-5295	-0-	917	1	16792	3	N	857	898	1			235
						1566	4	943	9							
*02	20578 X	20578	-0-	-0-	-0-	853	1	16650	3	N	1191	1286	1			140
						1765	4	1310	9							
*03	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	723	1	10303	3	N	732	740	1			132
						1860	4	805	9							
*04	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	1036	1	16954	3	N	1122	1084	1			170
						508	4	1234	9							
*05	22102 X	20900	-0-	-1202	-0-	1073	1	17884	3	N	1206	1305	1			71
						616	4	1327	9							
06	20010 X	19787	-0-	-223	-0-	1033	1	16855	3	N	1260	1095	1			236
						513	4	1386	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10381 - 15040

*01	20305 X	11675	-0-	-8630	-0-	2932	1	6201	3	N	2311	2378	1			281
						2542	9									
*02	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	2184	1	3691	3	N	2180	2048	1			413
						2432	4	2398	9							
*03	14410 X	14410	-0-	-0-	-0-	2570	1	8692	3	N	2804	2666	1			551
						64	4	3084	9							
*04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	2580	1	5842	3	N	2099	2386	1			264
						128	4	2309	9							
*05	12221 X	12221	-0-	-0-	-0-	2666	1	6848	3	N	2339	2033	1			570
						134	4	2573	9							
06	10740 X	9210	-0-	-1530	-0-	2408	1	4283	3	N	2216	2205	1			581
						81	4	2438	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

*01	24149 X	16613	-0-	-7536	-0-	1433	1	10892	3	Y	1585	1598	1			407
						2544	4	1744	9							
*02	DLQ G-10	16202	-0-	16202	16202	1326	1	12341	3	Y	1845	1908	1			344
						505	4	2030	9							
*03	DLQ G-10	19522	-0-	19522	35724	1434	1	14176	3	Y	2418	2380	1			382
						1252	4	2660	9							
*04	55273 X	19549	-0-	-35724	-0-	1692	1	14510	3	Y	2486	2483	1			385
						612	4	2735	9							
*05	21655 X	21655	-0-	-0-	-0-	1883	1	16999	3	Y	2492	2460	1			417
						32	4	2741	9							
*06	14660 X	14660	-0-	-0-	-0-	1590	1	9905	3	Y	1801	1648	1			570
						1184	4	1981	9							

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

*01	36518 X	23648	-0-	-12870	-0-	1677	1	13884	3	N	2067	3174	1			85
						5813	4	2274	9							
*02	30160 X	30160	-0-	-0-	-0-	1768	1	22553	3	N	2447	2054	1			478
						3147	4	2692	9							
*03	31056 X	31056	-0-	-0-	-0-	2029	1	24472	3	N	1850	2194	1			134
						2520	4	2035	9							
*04	36947 X	36947	-0-	-0-	-0-	2790	1	29611	3	N	2345	2200	1			279
						1966	4	2580	9							
*05	33589 X	33589	-0-	-0-	-0-	2883	1	26268	3	N	2091	2054	1			316
						2138	4	2300	9							
06	30510 X	29396	-0-	-1114	-0-	2790	1	18477	3	N	1947	2039	1			224
						5987	4	2142	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	32953 X	23770	-0-	-9183	-0-	1352	1	18417	3	Y	1437	1325	1			137
						2420	4	1581	9							
*02	DLQ G-10	20924	-0-	20924	20924	1009	1	16846	3	Y	1258	1235	1			160
						1685	4	1384	9							
*03	DLQ G-10	29326	-0-	29326	50250	1583	1	25531	3	Y	1477	1447	1			190
						587	4	1625	9							
*04	78733 X	28483	-0-	-50250	-0-	2140	1	23845	3	Y	1431	1483	1			138
						924	4	1574	9							
*05	15986 X	14489	-0-	-1497	-0-	1542	1	8810	3	Y	979	982	1			135
						3060	4	1077	9							
06	10080 X	10037	-0-	-43	-0-	1215	1	5566	3	Y	761	734	1			162
						2419	4	837	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21979 X	15990	-0-	-5989	-0-	2886	1	9194	3	N	875	936	1			313
						2947	4	963	9							
*02	18596 X	18596	-0-	-0-	-0-	2184	1	7258	3	N	1208	1310	1			211
						7825	4	1329	9							
*03	21355 X	21355	-0-	-0-	-0-	2874	1	14512	3	N	1120	1122	1			209
						2737	4	1232	9							
*04	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-	3060	1	15801	3	N	1097	928	1			378
						552	4	1207	9							
*05	20946 X	20946	-0-	-0-	-0-	3162	1	16586	3	N	1054	901	1			531
						39	4	1159	9							
06	20880 X	19770	-0-	-1110	-0-	3060	1	14725	3	N	969	1064	1			436
						919	4	1066	9							

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23715 X	10788	-0-	-12927	-0-	2340	1	7906	3	N	126	189	1			341
						403	4	139	9							
*02	17007 X	17007	-0-	-0-	-0-	2184	1	14159	3	N	183	177	1			347
						463	4	201	9							
*03	20990 X	20990	-0-	-0-	-0-	2418	1	18020	3	N	168	164	1			351
						367	4	185	9							
*04	20839 X	20839	-0-	-0-	-0-	2340	1	17931	3	N	159	158	1			352
						393	4	175	9							
*05	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	2418	1	15252	3	N	100	179	1			273
						420	4	110	9							
06	20670 X	15808	-0-	-4862	-0-	2340	1	12931	3	N	118					391
						407	4	130	9							

CAMP STATE 56-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 273044 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 11073 PERF.11146 - 15957

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	43741 X	35775	-0-	-7966	-0-	3255	1	28967	3	N	1933	1848	1			508
						1427	4	2126	9							
*02	32966 X	32966	-0-	-0-	-0-	2940	1	28060	3	N	1720	1870	1			358
						74	4	1892	9							
*03	37100 X	37100	-0-	-0-	-0-	3521	1	31437	3	N	1865	1316	1			907
						90	4	2052	9							
*04	38077 X	35086	-0-	-2991	-0-	3570	1	29323	3	N	1729	2219	1			417
						291	4	1902	9							
*05	36487 X	34961	-0-	-1526	-0-	3689	1	27597	3	N	1772	1646	1			543
						1726	4	1949	9							
06	36270 X	35399	-0-	-871	-0-	3570	1	29857	3	N	1632	1475	1			700
						177	4	1795	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	43505 X	43505	-0-	-0-	-0-	1933	1	35404	3	N	2606	2790	1			245
						3301	4	2867	9							
*02	32131 X	32131	-0-	-0-	-0-	1331	1	25968	3	N	1891	2043	1			93
						2752	4	2080	9							
*03	18523 X	18523	-0-	-0-	-0-	969	1	13825	3	N	1121	919	1			295
						2496	4	1233	9							
*04	33348 X	33348	-0-	-0-	-0-	1754	1	28728	3	N	1823	1867	1			251
						861	4	2005	9							
*05	35064 X	35064	-0-	-0-	-0-	1810	1	30161	3	N	1867	1305	1			813
						1039	4	2054	9							
06	38700 X	33097	-0-	-5603	-0-	1757	1	28652	3	N	1651	2010	1			454
						872	4	1816	9							

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 1H RRCID -> 275255 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10484 PERF.10517 - 15329

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20863 X	13695	-0-	-7168	-0-	2850	1	8127	3	N	2377	3030	1			598
						103	4	2615	9							
*02	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	2660	1	10210	3	N	3004	2929	1			673
						180	4	3304	9							
*03	17569 X	17569	-0-	-0-	-0-	2128	1	10634	3	N	3189	3244	1			618
						1299	4	3508	9							
*04	17820 X	15545	-0-	-2275	-0-	1560	1	10652	3	N	2801	2894	1			525
						252	4	3081	9							
*05	18414 X	15796	-0-	-2618	-0-	1612	1	10795	3	N	2912	2713	1			724
						186	4	3203	9							
*06	15446 X	15446	-0-	-0-	-0-	1560	1	10277	3	N	2843	2518	1			1049
						482	4	3127	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	21793 X	10350	-0-	-11443	-0-	878	1	5668	3	Y	2042	1938	1			524
						1558	4	2246	9							
*02	DLQ G-10	8174	-0-	8174	8174	623	1	5568	3	Y	1586	1777	1			333
						238	4	1745	9							
*03	DLQ G-10	18028	-0-	18028	26202	1265	1	12502	3	Y	2870	2750	1			453
						1104	4	3157	9							
*04	48509 X	22307	-0-	-26202	-0-	1878	1	16141	3	Y	3282	3227	1			508
						678	4	3610	9							
*05	21350 X	21350	-0-	-0-	-0-	1806	1	16296	3	Y	2925	2943	1			490
						30	4	3218	9							
*06	18684 X	18684	-0-	-0-	-0-	1980	1	12555	3	Y	2430	2150	1			770
						1476	4	2673	9							

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28954 X	24634	-0-	-4320	-0-	3552	1	8054	3	Y	3206	3236	1			781
						9501	4	3527	9							
*02	DLQ G-10	24886	-0-	24886	24886	1731	1	19165	3	Y	2992	2591	1			1182
						699	4	3291	9							
*03	DLQ G-10	23686	-0-	23686	48572	1598	1	18402	3	Y	2821	3293	1			710
						583	4	3103	9							
*04	DLQ G-10	21882	-0-	21882	70454	1090	1	14410	3	Y	4113	4148	1			675
						1858	4	4524	9							
*05	93249 X	22795	-0-	-70454	-0-	1083	1	15381	3	Y	4279	4336	1			618
						1624	4	4707	9							
*06	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	1094	1	16585	3	Y	3697	3793	1			522
						430	4	4067	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	35681	X	29870	-0-	-5811	-0-	3900	1	18926	3	N	4435	5048	1			401
							2165	4	4879	9							
02	30327	X	30327	-0-	-0-	-0-	2184	1	22153	3	N	4701	4864	1			238
							819	4	5171	9							
*03	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	2418	1	21927	3	N	5019	4623	1			634
							1330	4	5521	9							
*04	30019	X	30019	-0-	-0-	-0-	2340	1	22519	3	N	4519	4604	1			549
							189	4	4971	9							
*05	28912	X	28912	-0-	-0-	-0-	2418	1	20894	3	N	4501	4472	1			578
							649	4	4951	9							
*06	26256	X	26256	-0-	-0-	-0-	2340	1	17943	3	N	4660	4049	1			611
							847	4	5126	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	45926	X	45926	-0-	-0-	-0-	5244	1	36907	3	N	2797	2816	1			636
							698	4	3077	9							
02	38313	X	38313	-0-	-0-	-0-	3198	1	28725	3	N	2426	2599	1			463
							3721	4	2669	9							
*03	38419	X	38419	-0-	-0-	-0-	3819	1	29311	3	N	2652	2574	1			541
							2372	4	2917	9							
*04	36645	X	36645	-0-	-0-	-0-	3870	1	29515	3	N	2303	2412	1			432
							727	4	2533	9							
*05	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	3999	1	30592	3	N	2471	2216	1			687
							494	4	2718	9							
06	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-0-					N	NO RPT					687

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	29698	X	27482	-0-	-2216	-0-	4165	1	18131	3	Y	4092	3921	1			451
							685	4	4501	9							
*02	DLQ G-10		21621	-0-	21621	21621	2971	1	12902	3	Y	2243	2264	1			430
							3281	4	2467	9							
*03	DLQ G-10		21647	-0-	21647	43268	2152	1	14459	3	Y	2655	2930	1			155
							2115	4	2921	9							
*04	DLQ G-10		19962	-0-	19962	63230	1153	1	15729	3	Y	2330	2272	1			213
							517	4	2563	9							
*05	82121	X	18891	-0-	-63230	-0-	1238	1	13181	3	Y	2886	2642	1			457
							1297	4	3175	9							
*06	19028	X	19028	-0-	-0-	-0-	1294	1	15847	3	Y	1178	1371	1			264
							591	4	1296	9							

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40486	X	20881	-0-	-19605	-0-	1895	1	13363	3	Y	3917	3710	1			628
							1314	4	4309	9							
*02	DLQ G-10		21857	-0-	21857	21857	2211	1	15817	3	Y	2661	2772	1			517
							902	4	2927	9							
*03	DLQ G-10		26309	-0-	26309	48166	3015	1	19081	3	Y	2662	2827	1			352
							1285	4	2928	9							
*04	73552	X	25386	-0-	-48166	-0-	2586	1	19112	3	Y	2647	2655	1			344
							776	4	2912	9							
*05	22965	X	22965	-0-	-0-	-0-	2961	1	15375	3	Y	2329	2320	1			353
							2067	4	2562	9							
*06	26068	X	26068	-0-	-0-	-0-	3001	1	16833	3	Y	3029	2707	1			675
							2902	4	3332	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	40021 X	38050	-0-	-1971	-0-	7785	1	24798	3	N	4970	5048	1			349
						5467	9									
*02	29274 X	29274	-0-	-0-	-0-	4844	1	19984	3	N	4042	4094	1			297
						4446	9									
*03	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	3480	1	20512	3	N	4363	4199	1			461
						4799	9									
*04	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	2340	1	21089	3	N	4330	4252	1			539
						1095	4	4763	9							
*05	28015 X	28015	-0-	-0-	-0-	2418	1	20046	3	N	4138	3898	1			779
						999	4	4552	9							
*06	26005 X	26005	-0-	-0-	-0-	2340	1	17948	3	N	3598	3880	1			497
						1759	4	3958	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	27590 X	22754	-0-	-4836	-0-	3354	1	13879	3	N	3951	4415	1			823
						1175	4	4346	9							
*02	21311 X	21311	-0-	-0-	-0-	2184	1	13899	3	N	4016	4184	1			655
						810	4	4418	9							
*03	21946 X	21946	-0-	-0-	-0-	2418	1	14443	3	N	4127	4515	1			267
						545	4	4540	9							
*04	20920 X	20920	-0-	-0-	-0-	2340	1	13290	3	N	3990	3893	1			364
						901	4	4389	9							
*05	19934 X	19934	-0-	-0-	-0-	2418	1	12177	3	N	4076	3913	1			527
						855	4	4484	9							
06	18329 X	11673	-0-	-6656	-0-	2340	1	4235	3	N	3542	3393	1			676
						1202	4	3896	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22785 X	22293	-0-	-492	-0-	1567	1	17873	3	Y	2594	2798	1			142
						2853	9									
*02	DLQ G-10	18408	-0-	18408	18408	1778	1	13032	3	Y	2271	2332	1			81
						1100	4	2498	9							
*03	DLQ G-10	18393	-0-	18393	36801	2076	1	13941	3	Y	2135	2054	1			162
						27	4	2349	9							
*04	DLQ G-10	18044	-0-	18044	54845	1219	1	13814	3	Y	2436	2151	1			447
						331	4	2680	9							
*05	73104 X	18259	-0-	-54845	-0-	1273	1	12713	3	Y	2161	2228	1			380
						1896	4	2377	9							
*06	20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	1152	1	15645	3	Y	3432	3456	1			356
						216	4	3775	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26967 X	26967	-0-	-0-	-0-	1845	1	21034	3	Y	3716	3747	1			203
						4088	9									
*02	DLQ G-10	19031	-0-	19031	19031	1737	1	12738	3	Y	3164	3254	1			113
						1076	4	3480	9							
*03	DLQ G-10	19241	-0-	19241	38272	2046	1	13741	3	Y	3116	2993	1			236
						26	4	3428	9							
*04	DLQ G-10	17551	-0-	17551	55823	1121	1	12702	3	Y	3113	2778	1			571
						304	4	3424	9							
*05	73095 X	17272	-0-	-55823	-0-	1145	1	11430	3	Y	2721	2813	1			479
						1704	4	2993	9							
*06	23144 X	23144	-0-	-0-	-0-	1188	1	16146	3	Y	5078	5030	1			527
						224	4	5586	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	19406	X	16728	-0-	-2678	-0-	2184	1	10943	3	N	2978	3517	1			638
							325	4	3276	9							
*02	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	2184	1	9892	3	N	2450	2545	1			543
							201	4	2695	9							
*03	17747	X	17747	-0-	-0-	-0-	2703	1	11690	3	N	2838	3082	1			299
							232	4	3122	9							
*04	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	2790	1	10905	3	N	2529	2331	1			497
							309	4	2782	9							
*05	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	2883	1	11220	3	N	2642	2524	1			615
							242	4	2906	9							
06	16467	X	16107	-0-	-360	-0-	2790	1	10021	3	N	2451	2514	1			552
							600	4	2696	9							

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

*01	26815	X	20213	-0-	-6602	-0-	3042	1	11319	3	N	2713	3582	1			468
							2868	4	2984	9							
*02	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	2184	1	13425	3	N	3027	2761	1			734
							1218	4	3330	9							
*03	22426	X	22426	-0-	-0-	-0-	3026	1	14781	3	N	3248	3150	1			832
							1046	4	3573	9							
*04	21046	X	21046	-0-	-0-	-0-	3300	1	13592	3	N	3097	3438	1			491
							747	4	3407	9							
*05	21698	X	21698	-0-	-0-	-0-	3410	1	14344	3	N	3097	3263	1			325
							537	4	3407	9							
*06	19643	X	19643	-0-	-0-	-0-	3300	1	12496	3	N	2927	2518	1			734
							627	4	3220	9							

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

*01	36084	X	23557	-0-	-12527	-0-	3900	1	6246	3	N	4046	4138	1			405
							8960	4	4451	9							
*02	21567	X	21567	-0-	-0-	-0-	2184	1	12127	3	N	3571	3346	1			630
							3328	4	3928	9							
*03	29794	X	29794	-0-	-0-	-0-	2703	1	20820	3	N	4072	4072	1			630
							1792	4	4479	9							
*04	31899	X	31899	-0-	-0-	-0-	2790	1	22814	3	N	4326	4645	1			311
							1536	4	4759	9							
*05	31205	X	31205	-0-	-0-	-0-	2883	1	22269	3	N	4194	4013	1			492
							1440	4	4613	9							
*06	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	2790	1	16277	3	N	3430	3470	1			452
							4188	4	3773	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

*01	25451	X	17973	-0-	-7478	-0-	2028	1	11535	3	N	3444	3857	1			568
							622	4	3788	9							
*02	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	2184	1	9359	3	N	2589	2544	1			613
							491	4	2848	9							
*03	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	2418	1	15806	3	N	3833	4179	1			267
							63	4	4216	9							
*04	21035	X	21035	-0-	-0-	-0-	2340	1	14790	3	N	3492	3446	1			313
							64	4	3841	9							
*05	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	2418	1	14234	3	N	3692	3250	1			755
							56	4	4061	9							
06	22080	X	18803	-0-	-3277	-0-	2340	1	12328	3	N	3094	3207	1			642
							732	4	3403	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	34050 X	34050	-0-	-0-	-0-	3150	1	25466	3	N	4429	4852	1			460
						562	4	4872	9							
*02	28480 X	28480	-0-	-0-	-0-	2940	1	21215	3	N	3761	3920	1			301
						188	4	4137	9							
*03	30526 X	30526	-0-	-0-	-0-	3578	1	22110	3	N	4166	4121	1			346
						255	4	4583	9							
*04	28819 X	28819	-0-	-0-	-0-	3660	1	20832	3	N	3832	3712	1			466
						112	4	4215	9							
*05	29049 X	29049	-0-	-0-	-0-	3782	1	21211	3	N	3687	3712	1			441
						4056	9									
06	28221 X	23611	-0-	-4610	-0-	3660	1	16744	3	N	2915	2940	1			416
						3207	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	25947 X	21594	-0-	-4353	-0-	5250	1	9730	3	N	3336	3928	1			567
						2944	4	3670	9							
*02	20478 X	20478	-0-	-0-	-0-	2940	1	11823	3	N	3450	3488	1			529
						1920	4	3795	9							
*03	22110 X	22110	-0-	-0-	-0-	3255	1	12711	3	N	3724	3445	1			808
						2048	4	4096	9							
*04	19636 X	19636	-0-	-0-	-0-	3150	1	12572	3	N	3325	3968	1			165
						256	4	3658	9							
*05	19732 X	19732	-0-	-0-	-0-	3255	1	10843	3	N	3211	2948	1			428
						2102	4	3532	9							
*06	20224 X	20224	-0-	-0-	-0-	3150	1	11064	3	N	3191	3066	1			553
						2500	4	3510	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	33480 X	19802	-0-	-13678	-0-	2418	1	13662	3	N	3355	3348	1			311
						31	4	3691	9							
*02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	2028	1	10858	3	N	2599	2563	1			347
						553	4	2859	9							
*03	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	2418	1	12478	3	N	3322	3118	1			551
						113	4	3654	9							
*04	17999 X	17999	-0-	-0-	-0-	2340	1	12404	3	N	2829	3160	1			220
						143	4	3112	9							
*05	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	2418	1	12733	3	N	2863	2582	1			501
						241	4	3149	9							
*06	17209 X	17209	-0-	-0-	-0-	2340	1	11701	3	N	2705	2957	1			249
						192	4	2976	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	41571 X	26840	-0-	-14731	-0-	3484	1	17337	3	N	3406	3166	1			1203
						2272	4	3747	9							
*02	23255 X	23255	-0-	-0-	-0-	3484	1	11687	3	N	2920	3669	1			454
						4872	4	3212	9							
*03	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-	3375	1	19463	3	N	3618	3881	1			191
						2673	4	3980	9							
*04	27706 X	27706	-0-	-0-	-0-	2790	1	19291	3	N	3673	3523	1			341
						1585	4	4040	9							
*05	28055 X	28055	-0-	-0-	-0-	2883	1	20816	3	N	3786	3535	1			592
						191	4	4165	9							
06	27125 X	9239	-0-	-17886	-0-	1209	1	5973	3	N	1234	1666	1			160
						700	4	1357	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	33666 X	28557	-0-	-5109	-0-	2759	1	20794	3	N	3919	3869	1			431
						693	4	4311	9							
*02	27634 X	27634	-0-	-0-	-0-	2492	1	20454	3	N	3487	3555	1			363
						852	4	3836	9							
*03	29743 X	29743	-0-	-0-	-0-	2550	1	22195	3	N	3404	3347	1			420
						1254	4	3744	9							
*04	27456 X	27456	-0-	-0-	-0-	2340	1	21486	3	N	3171	3333	1			258
						142	4	3488	9							
*05	26553 X	26553	-0-	-0-	-0-	2418	1	20401	3	N	3150	2786	1			622
						269	4	3465	9							
06	27892 X	24026	-0-	-3866	-0-	2262	1	17546	3	N	2892	2931	1			583
						1037	4	3181	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	33356 X	7070	-0-	-26286	-0-	306	1	4348	3	Y	1916	1860	1			78
						308	4	2108	9							
*02	DLQ G-10	12685	-0-	12685	12685	625	1	7316	3	Y	3511	3497	1			92
						882	4	3862	9							
*03	DLQ G-10	15028	-0-	15028	27713	664	1	9167	3	Y	3861	3868	1			85
						950	4	4247	9							
*04	DLQ G-10	13634	-0-	13634	41347	725	1	7767	3	Y	3735	3620	1			200
						1033	4	4109	9							
*05	53703 X	12356	-0-	-41347	-0-	802	1	7467	3	Y	2720	2865	1			55
						1095	4	2992	9							
*06	15160 X	15160	-0-	-0-	-0-	974	1	8594	3	Y	3600	3403	1			252
						1632	4	3960	9							

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23002 X	17977	-0-	-5025	-0-	2808	1	8987	3	N	3528	3914	1			629
						2301	4	3881	9							
*02	24981 X	24981	-0-	-0-	-0-	2106	1	17003	3	N	4857	4591	1			895
						529	4	5343	9							
*03	17021 X	17021	-0-	-0-	-0-	2741	1	9840	3	N	3066	3535	1			426
						1067	4	3373	9							
*04	17695 X	17695	-0-	-0-	-0-	2850	1	9625	3	N	2627	2747	1			306
						2330	4	2890	9							
*05	17355 X	17355	-0-	-0-	-0-	2850	1	10524	3	N	2678	2367	1			617
						1035	4	2946	9							
06	23478 X	16073	-0-	-7405	-0-	2850	1	7164	3	N	2481	2529	1			569
						3330	4	2729	9							

JOHNSON ESTATE 56-T1-8 WELL #: 1H RRCID -> 278218 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10929 - 15592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32674 X	9591	-0-	-23083	-0-	1100	1	6393	3	N	1907	2929	1			296
						2098	9									
*02	15928 X	15928	-0-	-0-	-0-	1790	1	7648	3	N	3064	2514	1			846
						3120	4	3370	9							
*03	28527 X	28527	-0-	-0-	-0-	2414	1	18453	3	N	5275	5127	1			994
						1857	4	5803	9							
*04	25997 X	25997	-0-	-0-	-0-	2790	1	17628	3	N	4492	4660	1			826
						638	4	4941	9							
*05	23915 X	23915	-0-	-0-	-0-	2883	1	15631	3	N	4018	3896	1			948
						981	4	4420	9							
06	21009 X	20278	-0-	-731	-0-	2790	1	12210	3	N	3703	3676	1			975
						1205	4	4073	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
JOHNSON ESTATE 57-T1-4 WELL #: 1H RRCID -> 278221 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10205 - 14760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	22382 X	12068	-0-	-10314	-0-	3018	1	4435	3	N	2127	949	1			1621
						2275	4	2340	9							
*02	18261 X	18261	-0-	-0-	-0-	1540	1	10914	3	N	3362	4016	1			967
						2109	4	3698	9							
*03	20006 X	20006	-0-	-0-	-0-	1779	1	14686	3	N	2944	2687	1			1224
						303	4	3238	9							
*04	22061 X	22061	-0-	-0-	-0-	2520	1	15325	3	N	3382	3901	1			705
						496	4	3720	9							
*05	20223 X	20223	-0-	-0-	-0-	2604	1	13445	3	N	3037	3158	1			584
						833	4	3341	9							
06	20400 X	17605	-0-	-2795	-0-	2520	1	12291	3	N	2448	2424	1			608
						101	4	2693	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X38 WELL #: 1H RRCID -> 278234 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10657 - 18068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	46779 X	27337	-0-	-19442	-0-	1950	1	19259	3	N	4656	4896	1			1495
						1006	4	5122	9							
*02	28211 X	28211	-0-	-0-	-0-	2028	1	18163	3	N	4306	5608	1			193
						3283	4	4737	9							
*03	38987 X	38987	-0-	-0-	-0-	2418	1	29560	3	N	5638	5180	1			651
						807	4	6202	9							
*04	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	2340	1	26897	3	N	4928	5012	1			567
						445	4	5421	9							
*05	33073 X	33073	-0-	-0-	-0-	2418	1	24440	3	N	4968	4792	1			743
						750	4	5465	9							
06	37920 X	30614	-0-	-7306	-0-	2340	1	22299	3	N	4370	4393	1			720
						1168	4	4807	9							

STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	56668 X	40437	-0-	-16231	-0-	3668	1	27865	3	N	6236	6441	1			329
						2044	4	6860	9							
*02	39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	3668	1	28357	3	N	6224	6314	1			239
						584	4	6846	9							
*03	41121 X	41121	-0-	-0-	-0-	3567	1	29667	3	N	6612	6095	1			756
						614	4	7273	9							
*04	33442 X	33442	-0-	-0-	-0-	3150	1	23256	3	N	5790	5779	1			767
						667	4	6369	9							
*05	34124 X	34124	-0-	-0-	-0-	3255	1	23977	3	N	5657	5743	1			681
						669	4	6223	9							
06	36521 X	33243	-0-	-3278	-0-	3150	1	22056	3	N	5021	4796	1			906
						2514	4	5523	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	34875 X	30148	-0-	-4727	-0-	2418	1	18821	3	N	4563	4458	1			742
						3890	4	5019	9							
*02	27218 X	27218	-0-	-0-	-0-	2184	1	17383	3	N	3976	4428	1			290
						3277	4	4374	9							
*03	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	2418	1	21508	3	N	4277	4202	1			365
						1434	4	4705	9							
*04	28264 X	28264	-0-	-0-	-0-	2340	1	21288	3	N	3971	3694	1			642
						268	4	4368	9							
*05	27751 X	27751	-0-	-0-	-0-	2418	1	20305	3	N	3947	3686	1			903
						686	4	4342	9							
*06	26612 X	26612	-0-	-0-	-0-	2340	1	19655	3	N	3794	4246	1			451
						444	4	4173	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	25854	X	20817	-0-	-5037	-0-	3150	1	13113	3	N	4039	4102	1			765
							111	4	4443	9							
*02	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	2940	1	11523	3	N	3731	3842	1			654
							881	4	4104	9							
*03	21735	X	21735	-0-	-0-	-0-	3350	1	14215	3	N	3676	3524	1			806
							126	4	4044	9							
*04	19400	X	19400	-0-	-0-	-0-	3300	1	10747	3	N	3408	3911	1			303
							1604	4	3749	9							
*05	22320	X	15397	-0-	-6923	-0-	3410	1	8396	3	N	3057	2970	1			390
							228	4	3363	9							
06	21720	X	18272	-0-	-3448	-0-	3300	1	10757	3	N	3545	3590	1			345
							315	4	3900	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

*01	37045	X	20481	-0-	-16564	-0-	1173	1	16260	3	N	1998	2029	1			701
							850	4	2198	9							
*02	DLQ G-10		851	-0-	851	851	69	1	8	3	Y	704					704
							774	9									
*03	DLQ G-10		31161	-0-	31161	32012	1330	1	21157	3	Y	2575	3105	1			174
							5841	4	2833	9							
*04	68200	X	36188	-0-	-32012	-0-	899	1	26117	3	Y	4338	4098	1			414
							4400	4	4772	9							
*05	31789	X	31789	-0-	-0-	-0-	485	1	20191	3	Y	4263	4365	1			312
							6424	4	4689	9							
*06	24205	X	24205	-0-	-0-	-0-	441	1	11890	3	Y	2896	2837	1			371
							8688	4	3186	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

*01	27683	X	17117	-0-	-10566	-0-	2438	1	9525	3	N	4012	4191	1			293
							741	4	4413	9							
*02	23227	X	23227	-0-	-0-	-0-	1999	1	13437	3	N	4791	4674	1			410
							2521	4	5270	9							
*03	22815	X	22815	-0-	-0-	-0-	2695	1	14004	3	N	4854	4643	1			621
							777	4	5339	9							
*04	20497	X	20497	-0-	-0-	-0-	3570	1	10132	3	N	4234	4430	1			425
							2138	4	4657	9							
*05	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	3689	1	13920	3	N	4514	4386	1			553
							1792	4	4965	9							
06	22740	X	21489	-0-	-1251	-0-	3570	1	11975	3	N	4042	3543	1			1052
							1498	4	4446	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

*01	25269	X	25269	-0-	-0-	-0-	3899	1	16969	3	Y	3418	3321	1			377
							641	4	3760	9							
*02	DLQ G-10		24518	-0-	24518	24518	3189	1	13849	3	Y	3598	3286	1			689
							3522	4	3958	9							
*03	DLQ G-10		21229	-0-	21229	45747	1970	1	13238	3	Y	3713	4185	1			217
							1937	4	4084	9							
*04	DLQ G-10		20427	-0-	20427	66174	1109	1	15126	3	Y	3359	3269	1			307
							497	4	3695	9							
*05	83812	X	17638	-0-	-66174	-0-	1180	1	12574	3	Y	2405	2331	1			381
							1238	4	2646	9							
*06	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	1046	1	12808	3	Y	1448	1504	1			325
							478	4	1593	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20460 X	18077	-0-	-2383	-0-	1432	1	12123	3	N	3826	4424	1			402
						313	4	4209	9							
*02	17372 X	17372	-0-	-0-	-0-	1211	1	11787	3	N	3620	3678	1			344
						392	4	3982	9							
*03	21243 X	21243	-0-	-0-	-0-	1358	1	15171	3	N	4228	3728	1			844
						63	4	4651	9							
*04	20255 X	20255	-0-	-0-	-0-	1928	1	14436	3	N	3316	3691	1			469
						243	4	3648	9							
*05	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	1916	1	14185	3	N	3036	2725	1			780
						214	4	3340	9							
06	15780 X	2667	-0-	-13113	-0-	411	1	1746	3	N	338	739	1			379
						138	4	372	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24708 X	24708	-0-	-0-	-0-	2103	1	15458	3	Y	3854	3445	1			418
						2908	4	4239	9							
*02	DLQ G-10	16859	-0-	16859	16859	1376	1	11721	3	Y	2406	2313	1			511
						1115	4	2647	9							
*03	DLQ G-10	17783	-0-	17783	34642	1086	1	12503	3	Y	2921	2936	1			496
						981	4	3213	9							
*04	50863 X	16221	-0-	-34642	-0-	1058	1	11638	3	Y	2858	3024	1			330
						381	4	3144	9							
*05	15988 X	15988	-0-	-0-	-0-	1109	1	11197	3	Y	2594	2545	1			379
						829	4	2853	9							
06	12930 X	12527	-0-	-403	-0-	953	1	7232	3	Y	1956	1883	1			452
						2190	4	2152	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17484 X	5878	-0-	-11606	-0-	1464	1	2754	3	N	367	669	1			71
						1256	4	404	9							
*02	21726 X	21726	-0-	-0-	-0-	1799	1	12527	3	N	3942	3653	1			360
						3064	4	4336	9							
*03	16179 X	16179	-0-	-0-	-0-	1779	1	9449	3	N	3730	3433	1			657
						848	4	4103	9							
*04	17241 X	17241	-0-	-0-	-0-	1826	1	10664	3	N	3683	3821	1			519
						700	4	4051	9							
*05	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	1872	1	10488	3	N	3476	3506	1			489
						891	4	3824	9							
06	16920 X	13960	-0-	-2960	-0-	1660	1	6138	3	N	2859	2806	1			542
						3017	4	3145	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	49135 X	46316	-0-	-2819	-0-	3150	1	27280	3	N	8219	8503	1			650
						6845	4	9041	9							
*02	58303 X	58303	-0-	-0-	-0-	2940	1	46104	3	N	7958	7836	1			772
						505	4	8754	9							
*03	59436 X	59436	-0-	-0-	-0-	2742	1	47023	3	N	8407	8424	1			755
						423	4	9248	9							
*04	52793 X	52793	-0-	-0-	-0-	2340	1	40161	3	N	7767	7980	1			542
						1748	4	8544	9							
*05	52996 X	52996	-0-	-0-	-0-	2418	1	39738	3	N	7953	7583	1			912
						2092	4	8748	9							
06	47580 X	34830	-0-	-12750	-0-	2340	1	25093	3	N	6514	6288	1			1138
						232	4	7165	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: 1H RRCID -> 278515 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9979 PERF.10052 - 14673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32178 X	21282	-0-	-10896	-0-	2625	1	10912	3	N	4242	5292	1			182
						3079	4	4666	9							
*02	22607 X	22607	-0-	-0-	-0-	2940	1	14302	3	N	4466	4021	1			627
						452	4	4913	9							
*03	23562 X	23562	-0-	-0-	-0-	2742	1	14612	3	N	4581	4740	1			468
						1169	4	5039	9							
*04	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	2340	1	12360	3	N	4201	4352	1			317
						1356	4	4621	9							
*05	22342 X	22342	-0-	-0-	-0-	2418	1	13772	3	N	4486	4546	1			257
						1217	4	4935	9							
06	24210 X	20791	-0-	-3419	-0-	2340	1	9703	3	N	4012	3976	1			293
						4335	4	4413	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: 1H RRCID -> 278549 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9650 - 14535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	26722 X	10872	-0-	-15850	-0-	3008	1	5477	3	N	1483	1501	1			1176
						756	4	1631	9							
*02	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	2028	1	12514	3	N	3535	4302	1			409
						2053	4	3889	9							
*03	20962 X	20962	-0-	-0-	-0-	2703	1	11736	3	N	3526	3037	1			898
						2644	4	3879	9							
*04	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	2790	1	9126	3	N	3149	3281	1			766
						3746	4	3464	9							
*05	18582 X	18582	-0-	-0-	-0-	2883	1	7028	3	N	3096	3241	1			621
						5265	4	3406	9							
*06	19010 X	19010	-0-	-0-	-0-	2790	1	9480	3	N	3014	2913	1			722
						3425	4	3315	9							

OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	47895 X	23351	-0-	-24544	-0-	2415	1	14544	3	N	5146	5184	1			608
						731	4	5661	9							
*02	27948 X	27948	-0-	-0-	-0-	2310	1	18165	3	N	6593	6688	1			513
						221	4	7252	9							
*03	34644 X	34644	-0-	-0-	-0-	3578	1	22040	3	N	7541	7510	1			544
						731	4	8295	9							
*04	35385 X	35385	-0-	-0-	-0-	3660	1	22315	3	N	7807	7768	1			583
						822	4	8588	9							
*05	36330 X	36330	-0-	-0-	-0-	3782	1	20962	3	N	7866	7751	1			698
						2933	4	8653	9							
*06	34580 X	34580	-0-	-0-	-0-	3660	1	20530	3	N	6938	7179	1			457
						2758	4	7632	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31279 X	11470	-0-	-19809	-0-	1482	1	5909	3	N	3397	4173	1			654
						342	4	3737	9							
*02	20882 X	20882	-0-	-0-	-0-	2106	1	11543	3	N	4866	5118	1			402
						1880	4	5353	9							
*03	27589 X	27589	-0-	-0-	-0-	2418	1	18030	3	N	5821	5690	1			533
						738	4	6403	9							
*04	25077 X	25077	-0-	-0-	-0-	2340	1	16526	3	N	5333	5258	1			608
						345	4	5866	9							
*05	23815 X	23815	-0-	-0-	-0-	2418	1	15499	3	N	5001	5092	1			517
						397	4	5501	9							
06	21802 X	19648	-0-	-2154	-0-	2340	1	11254	3	N	4104	3775	1			846
						1540	4	4514	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	40796	X	32977	-0-	-7819	-0-	4620	1	19554	3	N	6792	6874	1			402
							1332	4	7471	9							
*02	25518	X	25518	-0-	-0-	-0-	4480	1	14123	3	N	5909	5934	1			377
							415	4	6500	9							
*03	30135	X	30135	-0-	-0-	-0-	3402	1	18771	3	N	6213	6237	1			353
							1128	4	6834	9							
*04	27566	X	27566	-0-	-0-	-0-	2340	1	16814	3	N	5793	5214	1			932
							2040	4	6372	9							
*05	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	2262	1	14430	3	N	5470	5625	1			777
							3052	4	6017	9							
06	28852	X	23664	-0-	-5188	-0-	2340	1	10385	3	N	5040	5367	1			450
							5395	4	5544	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	22971	X	14380	-0-	-8591	-0-	1560	1	9738	3	N	1965	2261	1			727
							920	4	2162	9							
*02	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	2184	1	11266	3	N	1979	2429	1			277
							1454	4	2177	9							
*03	21231	X	21231	-0-	-0-	-0-	2418	1	15324	3	N	2401	2426	1			252
							848	4	2641	9							
*04	18148	X	18148	-0-	-0-	-0-	2340	1	12958	3	N	2165	2058	1			359
							468	4	2382	9							
*05	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	2418	1	13413	3	N	2105	1859	1			605
							385	4	2316	9							
06	20534	X	16256	-0-	-4278	-0-	2340	1	7981	3	N	1815	2000	1			420
							3938	4	1997	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	44454	X	22401	-0-	-22053	-0-	3399	1	13643	3	N	4487	4791	1			609
							423	4	4936	9							
*02	27288	X	27288	-0-	-0-	-0-	2940	1	14759	3	N	5588	5557	1			640
							3442	4	6147	9							
*03	26334	X	26334	-0-	-0-	-0-	3255	1	17373	3	N	4877	4652	1			865
							341	4	5365	9							
*04	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	2415	1	9295	3	N	3451	3518	1			798
							2358	4	3796	9							
*05	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	3255	1	15266	3	N	4494	4453	1			839
							822	4	4943	9							
06	26160	X	5162	-0-	-20998	-0-	735	1	3302	3	N	945	1281	1			503
							85	4	1040	9							

STATE DESERT 55-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278922 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10793 PERF.11005 - 15816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	18321	X	5898	-0-	-12423	-0-	2415	1	1158	3	N	2114	3107	1			291
							2325	9									
*02	24051	X	24051	-0-	-0-	-0-	2940	1	9839	3	N	3133	2595	1			829
							7826	4	3446	9							
*03	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	2742	1	9142	3	N	2908	3301	1			436
							1662	4	3199	9							
*04	17545	X	17545	-0-	-0-	-0-	2340	1	7211	3	N	3249	3086	1			599
							4420	4	3574	9							
*05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	2418	1	7639	3	N	3127	3237	1			489
							3342	4	3440	9							
06	16517	X	16365	-0-	-152	-0-	2340	1	9639	3	N	2799	2528	1			760
							1307	4	3079	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96379 X	-0-	-0-	-96379	-0-					N	-0-					143
*02	92837 X	92837	-0-	-0-	-0-	1585	1	72809	3	N	10886	10558	1			471
						6468	4	11975	9							
*03	61381 X	61381	-0-	-0-	-0-	1062	1	50198	3	N	254	715	1			10
						9842	4	279	9							
*04	44349 X	44349	-0-	-0-	-0-	670	1	42832	3	N	50	10	1			50
						792	4	55	9							
*05	48318 X	48318	-0-	-0-	-0-	610	1	42336	3	N	3071	2838	1			283
						1994	4	3378	9							
06	59910 X	45093	-0-	-14817	-0-	519	1	24219	3	N	10139	10199	1			223
						9202	4	11153	9							

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

*01	53599 X	36181	-0-	-17418	-0-	3774	1	23939	3	Y	6907	6910	1			439
						870	4	7598	9							
*02	DLQ G-10	38206	-0-	38206	38206	3338	1	26454	3	Y	5552	5787	1			204
						2307	4	6107	9							
*03	DLQ G-10	40238	-0-	40238	78444	2981	1	28359	3	Y	6978	6849	1			333
						1222	4	7676	9							
*04	DLQ G-10	33523	-0-	33523	111967	2161	1	23434	3	Y	6181	5972	1			542
						1129	4	6799	9							
*05	148893 X	36926	-0-	-111967	-0-	2206	1	27271	3	Y	6017	6159	1			400
						830	4	6619	9							
*06	32597 X	32597	-0-	-0-	-0-	2116	1	22905	3	Y	5714	5922	1			192
						1291	4	6285	9							

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

*01	28582 X	12520	-0-	-16062	-0-	2375	1	7993	3	Y	1806	1951	1			165
						165	4	1987	9							
*02	DLQ G-10	13505	-0-	13505	13505	2726	1	7317	3	Y	2784	2329	1			620
						400	4	3062	9							
*03	DLQ G-10	14151	-0-	14151	27656	3229	1	7266	3	Y	3286	3359	1			547
						41	4	3615	9							
*04	DLQ G-10	13335	-0-	13335	40991	2948	1	7016	3	Y	2547	2794	1			300
						569	4	2802	9							
*05	56633 X	15642	-0-	-40991	-0-	3143	1	8714	3	Y	3392	3185	1			507
						54	4	3731	9							
*06	18499 X	18499	-0-	-0-	-0-	2907	1	12030	3	Y	2764	2952	1			319
						522	4	3040	9							

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

*01	41168 X	1671	-0-	-39497	-0-	630	1	917	3	N	113	378	1			1145
						124	9									
*02	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	1575	1	7176	3	N	3600	3378	1			1367
						3960	9									
*03	33824 X	33824	-0-	-0-	-0-	3578	1	22504	3	N	5562	5934	1			995
						1624	4	6118	9							
*04	37569 X	37569	-0-	-0-	-0-	3660	1	27158	3	N	5421	6279	1			137
						788	4	5963	9							
*05	37644 X	37644	-0-	-0-	-0-	3782	1	27479	3	N	5803	5299	1			641
						6383	9									
*06	33741 X	33741	-0-	-0-	-0-	3660	1	24469	3	N	5102	5320	1			423
						5612	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SCYTHIAN EMPIRE 57-T1-41X44 WELL #: 1H RRCID -> 279200 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9977 - 17445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42966	X	17497	-0-	-25469	-0-	2814	1	9597	3	N	3651	3724	1			831
							1070	4	4016	9							
*02	31176	X	31176	-0-	-0-	-0-	3752	1	16605	3	N	6832	6985	1			678
							3304	4	7515	9							
*03	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	3755	1	22096	3	N	6985	6636	1			1027
							1361	4	7684	9							
*04	28398	X	28398	-0-	-0-	-0-	3390	1	16851	3	N	6272	6626	1			673
							1258	4	6899	9							
*05	27411	X	27411	-0-	-0-	-0-	3503	1	14861	3	N	5928	5695	1			906
							2526	4	6521	9							
06	29932	X	27883	-0-	-2049	-0-	3390	1	14789	3	N	5678	5914	1			670
							3458	4	6246	9							

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: 1H RRCID -> 279233 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10066 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	31031	X	22727	-0-	-8304	-0-	3255	1	13002	3	N	3573	4322	1			466
							2540	4	3930	9							
*02	20134	X	20134	-0-	-0-	-0-	2940	1	12924	3	N	3615	3474	1			607
							293	4	3977	9							
*03	24884	X	24884	-0-	-0-	-0-	2742	1	17202	3	N	4022	4041	1			588
							516	4	4424	9							
*04	24532	X	24532	-0-	-0-	-0-	2340	1	17649	3	N	3865	3820	1			633
							291	4	4252	9							
*05	23562	X	23562	-0-	-0-	-0-	2418	1	16449	3	N	3918	3627	1			924
							385	4	4310	9							
06	24236	X	19034	-0-	-5202	-0-	2340	1	10560	3	N	3449	3257	1			1116
							2340	4	3794	9							

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: 1H RRCID -> 279256 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10006 PERF.10055 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35712	X	21317	-0-	-14395	-0-	2835	1	11833	3	N	2450	3188	1			202
							3954	4	2695	9							
*02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	2940	1	12142	3	N	2791	2730	1			263
							3238	4	3070	9							
*03	22731	X	22731	-0-	-0-	-0-	2742	1	15018	3	N	3248	3094	1			417
							1398	4	3573	9							
*04	28470	X	28470	-0-	-0-	-0-	2340	1	19654	3	N	3863	4186	1			94
							2227	4	4249	9							
*05	28671	X	28671	-0-	-0-	-0-	2418	1	21596	3	N	3674	3575	1			193
							616	4	4041	9							
*06	25538	X	25538	-0-	-0-	-0-	2340	1	17226	3	N	3158	2925	1			426
							2498	4	3474	9							

ESCARPA ROJA 57-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279344 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10239 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	35433	X	19720	-0-	-15713	-0-	2310	1	11078	3	N	4147	4786	1			475
							1770	4	4562	9							
*02	28098	X	28098	-0-	-0-	-0-	2940	1	18536	3	N	5605	5356	1			724
							456	4	6166	9							
*03	23075	X	23075	-0-	-0-	-0-	3065	1	13046	3	N	4563	4905	1			382
							1945	4	5019	9							
*04	26333	X	26333	-0-	-0-	-0-	2850	1	15760	3	N	5258	5076	1			564
							1939	4	5784	9							
*05	24459	X	23420	-0-	-1039	-0-	2945	1	14940	3	N	4509	4385	1			688
							575	4	4960	9							
06	23670	X	22572	-0-	-1098	-0-	2850	1	14275	3	N	4281	3980	1			989
							738	4	4709	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	42687 X	32035	-0-	-10652	-0-	3255	1	24537	3	N	2855	2630	1			530
						1102	4	3141	9							
*02	30110 X	30110	-0-	-0-	-0-	2940	1	23569	3	N	2611	3003	1			138
						729	4	2872	9							
*03	35394 X	35394	-0-	-0-	-0-	3255	1	28274	3	N	2882	2612	1			408
						695	4	3170	9							
*04	31666 X	31666	-0-	-0-	-0-	3150	1	25538	3	N	2616	2765	1			259
						100	4	2878	9							
*05	32990 X	32990	-0-	-0-	-0-	3255	1	26173	3	N	2649	2418	1			490
						648	4	2914	9							
06	34410 X	28409	-0-	-6001	-0-	3150	1	18551	3	N	2266	2381	1			375
						4215	4	2493	9							

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

*01	17608 X	10723	-0-	-6885	-0-	1791	1	3371	3	Y	3657	3250	1			711
						1538	4	4023	9							
*02	DLQ G-10	13468	-0-	13468	13468	1141	1	7944	3	Y	2218	2727	1			202
						1943	4	2440	9							
*03	DLQ G-10	13021	-0-	13021	26489	1476	1	7840	3	Y	2729	2450	1			481
						703	4	3002	9							
*04	DLQ G-10	12152	-0-	12152	38641	1324	1	7731	3	Y	2354	2503	1			332
						508	4	2589	9							
*05	50924 X	12283	-0-	-38641	-0-	1383	1	7750	3	Y	2265	2278	1			319
						658	4	2492	9							
*06	12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	1490	1	5511	3	Y	2284	2170	1			433
						2710	4	2512	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

*01	46314 X	34856	-0-	-11458	-0-	3312	1	22062	3	Y	4618	4154	1			744
						4402	4	5080	9							
*02	DLQ G-10	33488	-0-	33488	33488	2301	1	23997	3	Y	3749	3970	1			523
						3066	4	4124	9							
*03	DLQ G-10	32467	-0-	32467	65955	2790	1	22514	3	Y	3566	3572	1			517
						3240	4	3923	9							
*04	DLQ G-10	30571	-0-	30571	96526	2881	1	22238	3	Y	3241	3324	1			434
						1887	4	3565	9							
*05	127425 X	30899	-0-	-96526	-0-	3170	1	20044	3	Y	3442	3476	1			400
						3899	4	3786	9							
*06	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	3107	1	10465	3	Y	3074	3079	1			395
						8587	4	3381	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

*01	28303 X	19239	-0-	-9064	-0-	2418	1	10563	3	N	4283	4097	1			591
						1547	4	4711	9							
*02	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	2184	1	10938	3	N	3597	3714	1			474
						538	4	3957	9							
*03	15907 X	15907	-0-	-0-	-0-	2418	1	8493	3	N	3912	4103	1			283
						693	4	4303	9							
*04	13841 X	13841	-0-	-0-	-0-	2340	1	7291	3	N	3827	3876	1			234
						4210	9									
*05	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-	2418	1	5311	3	N	3691	3354	1			571
						4060	9									
06	16240 X	10450	-0-	-5790	-0-	2340	1	5096	3	N	2740	2778	1			533
						3014	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	29729	X	13935	-0-	-15794	-0-	1890	1	8553	3	N	2368	2968	1			654
							887	4	2605	9							
*02	23274	X	23274	-0-	-0-	-0-	2625	1	15230	3	N	3974	4408	1			220
							1048	4	4371	9							
*03	26789	X	26789	-0-	-0-	-0-	3255	1	17562	3	N	4453	4299	1			374
							1074	4	4898	9							
*04	23646	X	23646	-0-	-0-	-0-	3150	1	15270	3	N	4043	4076	1			341
							779	4	4447	9							
*05	26289	X	26289	-0-	-0-	-0-	3255	1	17421	3	N	4172	3710	1			803
							1024	4	4589	9							
06	26160	X	20630	-0-	-5530	-0-	3045	1	11237	3	N	3184	3868	1			119
							2846	4	3502	9							

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

*01	32581	X	15054	-0-	-17527	-0-	42	1	8657	3	Y	4425	4316	1			637
							1487	4	4868	9							
*02	20289	X	20289	-0-	-0-	-0-	178	1	12297	3	Y	4692	5106	1			223
							2653	4	5161	9							
*03	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	776	1	11390	3	Y	4591	4517	1			297
							3786	4	5050	9							
*04	21123	X	21123	-0-	-0-	-0-	59	1	15980	3	Y	4288	4273	1			312
							367	4	4717	9							
*05	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	233	1	16116	3	Y	4374	4233	1			453
							174	4	4811	9							
06	21570	X	20098	-0-	-1472	-0-	720	1	13655	3	Y	4054	4179	1			328
							1264	4	4459	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

*01	59458	X	38915	-0-	-20543	-0-	2199	1	26873	3	N	8948	9315	1			975
							9843	9									
*02	34145	X	34145	-0-	-0-	-0-	1450	1	24409	3	N	7533	7356	1			1152
							8286	9									
*03	32904	X	32904	-0-	-0-	-0-	1510	1	22408	3	N	8169	7591	1			1730
							8986	9									
*04	30905	X	30905	-0-	-0-	-0-	1440	1	21168	3	N	7543	7415	1			1858
							8297	9									
*05	29753	X	29753	-0-	-0-	-0-	1597	1	20078	3	N	7344	7482	1			1720
							8078	9									
06	32928	X	24940	-0-	-7988	-0-	2183	1	15878	3	N	6254	6669	1			1305
							6879	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

*01	883066	X	8549	-0-	-874517	-0-	26	1	5291	3	Y	2099	2047	1			302
							923	4	2309	9							
*02	29036	X	16397	-0-	-12639	-0-	155	1	9737	3	Y	3812	3933	1			181
							2312	4	4193	9							
*03	32147	X	17478	-0-	-14669	-0-	688	1	9258	3	Y	3794	3730	1			245
							3359	4	4173	9							
*04	31110	X	17860	-0-	-13250	-0-	54	1	13477	3	Y	3632	3613	1			264
							334	4	3995	9							
*05	32147	X	17885	-0-	-14262	-0-	214	1	13364	3	Y	3770	3643	1			391
							160	4	4147	9							
06	17760	X	NO RPT	-0-	-17760	-0-					Y	NO RPT					391

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE FOREST 55-T2-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 281230 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10856 - 18301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	53072	X	39913	-0-	-13159	-0-	2520	1	27377	3	N	8598	9472	1			1073
							558	4	9458	9							
*02	46116	X	39859	-0-	-6257	-0-	2940	1	27771	3	N	8316	8619	1			770
							9148	9									
*03	46996	X	41194	-0-	-5802	-0-	3749	1	27233	3	N	8231	8222	1			779
							1158	4	9054	9							
*04	44820	X	39845	-0-	-4975	-0-	3930	1	27273	3	N	7856	8000	1			635
							8642	9									
*05	38440	X	38004	-0-	-436	-0-	4061	1	22695	3	N	7558	7626	1			567
							2934	4	8314	9							
06	40680	X	32359	-0-	-8321	-0-	3406	1	17980	3	N	6117	5414	1			1270
							4244	4	6729	9							

STATE AL OLSON 57-T1-43X6 SA WELL #: 1H RRCID -> 281238 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10044 - 17502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	83576	X	34891	-0-	-48685	-0-	2730	1	15621	3	N	6096	6588	1			1690
							9834	4	6706	9							
*02	67704	X	44794	-0-	-22910	-0-	2940	1	29216	3	N	9688	10205	1			1173
							1981	4	10657	9							
*03	66588	X	46102	-0-	-20486	-0-	3255	1	31240	3	N	9450	9631	1			992
							1212	4	10395	9							
*04	58050	X	46345	-0-	-11705	-0-	3150	1	32612	3	N	8849	9094	1			747
							849	4	9734	9							
*05	52700	X	46471	-0-	-6229	-0-	3255	1	31509	3	N	8695	8747	1			695
							2142	4	9565	9							
06	47092	X	42293	-0-	-4799	-0-	3150	1	28564	3	N	7899	8114	1			480
							1890	4	8689	9							

STATE PLACER 57-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 281240 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9958 - 14717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	148552	X	47753	-0-	-100799	-0-	135	1	34711	3	N	8805	8070	1			1393
							3221	4	9686	9							
*02	134176	X	38794	-0-	-95382	-0-	120	1	29487	3	N	6683	7266	1			810
							1836	4	7351	9							
*03	60140	X	43941	-0-	-16199	-0-	828	1	29954	3	N	8178	8567	1			421
							4163	4	8996	9							
*04	58200	X	44512	-0-	-13688	-0-	927	1	33976	3	N	7551	7240	1			732
							1303	4	8306	9							
*05	47740	X	42681	-0-	-5059	-0-	1622	1	33121	3	N	7066	7070	1			728
							165	4	7773	9							
06	41274	X	27734	-0-	-13540	-0-	2075	1	18462	3	N	5593	5392	1			929
							1045	4	6152	9							

STATE MJ MCGARY 56-T2-32 WELL #: 1H RRCID -> 281395 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10387 - 15161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	110856	X	31139	-0-	-79717	-0-	738	1	21971	3	N	7664	7966	1			672
							8430	9									
*02	100128	X	26572	-0-	-73556	-0-	1047	1	18389	3	N	6357	6458	1			571
							143	4	6993	9							
*03	110856	X	27952	-0-	-82904	-0-	1083	1	19556	3	N	6105	5852	1			824
							597	4	6716	9							
*04	45870	X	25870	-0-	-20000	-0-	620	1	18585	3	N	5845	5994	1			675
							235	4	6430	9							
*05	31093	X	22894	-0-	-8199	-0-	429	1	15260	3	N	5061	5066	1			670
							1638	4	5567	9							
06	27849	X	23478	-0-	-4371	-0-	1233	1	15040	3	N	5347	5227	1			790
							1323	4	5882	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	121923	X	21701	-0-	-100222	-0-	1459	1	13594	3	N	5554	5743	1			734
							539	4	6109	9							
*02	110124	X	18655	-0-	-91469	-0-	985	1	12396	3	N	4771	4862	1			643
							26	4	5248	9							
*03	29233	X	21161	-0-	-8072	-0-	2148	1	12501	3	N	5141	4914	1			870
							857	4	5655	9							
*04	26850	X	20206	-0-	-6644	-0-	1134	1	12403	3	N	4944	5017	1			797
							1231	4	5438	9							
*05	23684	X	19200	-0-	-4484	-0-	1341	1	12645	3	N	4655	4630	1			822
							93	4	5121	9							
06	19622	X	17157	-0-	-2465	-0-	1482	1	10597	3	N	4261	4669	1			414
							391	4	4687	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	216732	X	46850	-0-	-169882	-0-	498	1	33926	3	N	11248	11252	1			785
							53	4	12373	9							
*02	50456	X	27743	-0-	-22713	-0-	17423	3	2598	4	N	7020	6737	1			1068
							7722	9									
*03	55862	X	28470	-0-	-27392	-0-	18666	3	2718	4	N	6442	6933	1			577
							7086	9									
*04	54060	X	28098	-0-	-25962	-0-	793	1	14124	3	N	5701	5674	1			604
							6910	4	6271	9							
05	55862	X	28781	-0-	-27081	-0-	1561	1	14018	3	N	5613	5727	1			490
							7028	4	6174	9							
06	21116	X	NO RPT	-0-	-21116	-0-					N	NO RPT					490

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	W	14752	-0-	14752	392776	942	1	5265	3	N	2385	3260	1			177
							5921	4	2624	9							
*02	0	W	44615	-0-	44615	437391	3055	1	28565	3	N	7929	7929	1			177
							4273	4	8722	9							
*03	0	W	36240	-0-	36240	473631	3508	1	16237	3	N	6234	5679	1			732
							9638	4	6857	9							
*04	0	W	48015	-0-	48015	521646	2393	1	36191	3	N	8226	8088	1			870
							382	4	9049	9							
*05	554734	X	33088	-0-	-521646	-0-	992	1	21551	3	N	5244	5090	1			1024
							4777	4	5768	9							
*06	27325	X	27325	-0-	-0-	-0-	2199	1	13650	3	N	4406	4722	1			708
							6629	4	4847	9							

STATE TUNDRA 57-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 281994 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10199 - 14733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		34192	-0-	34192	549980	1684	1	21875	3	N	6992	6870	1			1211
							2942	4	7691	9							
*02	589893	X	39913	-0-	-549980	-0-	1265	1	29544	3	N	6978	7937	1			252
							1428	4	7676	9							
*03	295027	X	37328	-0-	-257699	-0-	1713	1	25553	3	N	7488	6678	1			1062
							1825	4	8237	9							
*04	285510	X	36385	-0-	-249125	-0-	1665	1	25693	3	N	6946	7099	1			909
							1386	4	7641	9							
05	295027	X	39498	-0-	-255529	-0-	2676	1	28211	3	N	7162	7268	1			803
							733	4	7878	9							
06	42200	X	21950	-0-	-20250	-0-	1506	1	13609	3	N	4041	4276	1			568
							2390	4	4445	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 2H RRCID -> 281995 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37386	X	31296	-0-	-6090	-0-	1505	1	20517	3	Y	5981	6504	1			568
							2695	4	6579	9							
*02	33768	X	27080	-0-	-6688	-0-	1107	1	18493	3	Y	5118	5042	1			644
							1850	4	5630	9							
*03	37386	X	23720	-0-	-13666	-0-	1026	1	16503	3	Y	5282	5245	1			681
							381	4	5810	9							
*04	36180	X	22927	-0-	-13253	-0-	1430	1	15572	3	Y	4825	5039	1			467
							617	4	5308	9							
*05	25101	X	25101	-0-	-0-	-0-	2147	1	13460	3	Y	4759	4570	1			656
							4259	4	5235	9							
*06	23784	X	23784	-0-	-0-	-0-	2355	1	12276	3	Y	4057	3850	1			863
							4690	4	4463	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

*01	986097	X	52426	-0-	-933671	-0-	1666	1	35946	3	N	13408	13286	1			1432
							65	4	14749	9							
*02	106260	X	47923	-0-	-58337	-0-	1051	1	36338	3	N	9574	9886	1			1120
							3	4	10531	9							
*03	117645	X	52863	-0-	-64782	-0-	1460	1	38412	3	N	11797	11289	1			1628
							14	4	12977	9							
*04	113850	X	51575	-0-	-62275	-0-	1418	1	37555	3	N	11434	11718	1			1344
							25	4	12577	9							
05	117645	X	50926	-0-	-66719	-0-	1480	1	37136	3	N	10781	10952	1			1173
							451	4	11859	9							
*06	48725	X	48725	-0-	-0-	-0-	3427	1	31925	3	N	9001	8843	1			1331
							3472	4	9901	9							

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

*01	0		45282	-0-	45282	451340	4121	1	26772	3	N	8073	7872	1			908
							5509	4	8880	9							
*02	484218	X	32878	-0-	-451340	-0-	3615	1	22820	3	N	5141	5077	1			972
							788	4	5655	9							
*03	192045	X	36681	-0-	-155364	-0-	3953	1	25178	3	N	6298	6442	1			828
							622	4	6928	9							
*04	185850	X	31380	-0-	-154470	-0-	1791	1	22130	3	N	5607	5717	1			718
							1291	4	6168	9							
05	192045	X	31406	-0-	-160639	-0-	1000	1	19233	3	N	5820	5230	1			1308
							4771	4	6402	9							
06	36094	X	26214	-0-	-9880	-0-	2243	1	16914	3	N	4687	5032	1			963
							1901	4	5156	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

*01	108655	X	89146	-0-	-19509	-0-	7145	1	60669	3	N	18921	19452	1			906
							519	4	20813	9							
*02	98140	X	72349	-0-	-25791	-0-	6190	1	43432	3	N	15717	15647	1			976
							5438	4	17289	9							
*03	108655	X	72930	-0-	-35725	-0-	1924	1	49288	3	N	16370	15778	1			1568
							3711	4	18007	9							
*04	105150	X	68154	-0-	-36996	-0-	1290	1	48806	3	N	15855	15572	1			1851
							617	4	17441	9							
*05	65131	X	65131	-0-	-0-	-0-	1296	1	46151	3	N	14749	15082	1			1518
							1460	4	16224	9							
06	56314	X	NO RPT	-0-	-56314	-0-					N	NO RPT					1518

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: 1H RRCID -> 282023 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10402 - 14853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		34369	-0-	34369	507880	1002	1	20992	3	N	6178	6226	1			666
							5579	4	6796	9							
*02	538462	X	30582	-0-	-507880	-0-	471	1	22112	3	N	5426	5484	1			608
							2030	4	5969	9							
*03	169105	X	38084	-0-	-131021	-0-	753	1	29397	3	N	6371	6630	1			349
							926	4	7008	9							
*04	163650	X	31785	-0-	-131865	-0-	873	1	23232	3	N	5316	5498	1			167
							1832	4	5848	9							
*05	169105	X	29767	-0-	-139338	-0-	1645	1	19995	3	N	4899	4000	1			1066
							2738	4	5389	9							
06	42825	X	21894	-0-	-20931	-0-	1894	1	13685	3	N	3641	4144	1			563
							2310	4	4005	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 282064 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10645 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	282837	X	53315	-0-	-229522	-0-	2136	1	34495	3	N	13132	13022	1			988
							2239	4	14445	9							
*02	93352	X	40522	-0-	-52830	-0-	1905	1	25419	3	N	11738	11559	1			1167
							286	4	12912	9							
*03	103354	X	23112	-0-	-80242	-0-	619	1	15507	3	N	5762	5828	1			1101
							648	4	6338	9							
*04	100020	X	45252	-0-	-54768	-0-	1447	1	31506	3	N	11074	11344	1			831
							118	4	12181	9							
05	103354	X	45597	-0-	-57757	-0-	1297	1	30521	3	N	11016	10884	1			963
							1661	4	12118	9							
*06	40408	X	40408	-0-	-0-	-0-	1522	1	24623	3	N	9522	9794	1			691
							3789	4	10474	9							

STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		79561	-0-	79561	534141	4744	1	39725	3	N	16874	16742	1			1280
							16531	4	18561	9							
*02	633298	X	99157	-0-	-534141	-0-	4834	1	71667	3	N	19525	19774	1			1031
							1178	4	21478	9							
*03	116560	X	66924	-0-	-49636	-0-	3788	1	45683	3	N	14045	14118	1			958
							2003	4	15450	9							
*04	112800	X	58162	-0-	-54638	-0-	1338	1	41507	3	N	13087	12633	1			1412
							921	4	14396	9							
05	116560	X	72936	-0-	-43624	-0-	1224	1	49870	3	N	15533	15114	1			1831
							4756	4	17086	9							
06	112800	X	70463	-0-	-42337	-0-	302	1	52080	3	N	15605	15997	1			1439
							915	4	17166	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		28483	-0-	28483	28483	1154	1	18001	3	Y	4118	3883	1			235
							4798	4	4530	9							
08	0		75481	-0-	75481	103964	1624	1	55008	3	Y	10826	10982	1			79
							6940	4	11909	9							
09	0		59889	-0-	59889	163853	1630	1	43788	3	Y	8392	8365	1			106
							5240	4	9231	9							
10	0		46313	-0-	46313	210166	1606	1	28913	3	Y	8928	8827	1			207
							5973	4	9821	9							
11	0		38180	-0-	38180	248346	1387	1	28454	3	Y	4697	4729	1			175
							3172	4	5167	9							
12	0		22357	-0-	22357	270703	1436	1	16187	3	Y	2840	2824	1			191
							1610	4	3124	9							
01	0		28708	-0-	28708	299411	1374	1	19506	3	Y	5862	5815	1			238
							1380	4	6448	9							
02	0		22869	-0-	22869	322280	1290	1	15102	3	Y	4233	4360	1			111
							1821	4	4656	9							
03	0		30225	-0-	30225	352505	1479	1	20396	3	Y	5670	5657	1			124
							2113	4	6237	9							
*04	377683	X	25178	-0-	-352505	-0-	1518	1	16253	3	Y	4769	4637	1			256
							2161	4	5246	9							
05	49290	X	23214	-0-	-26076	-0-	1559	1	14511	3	Y	4560	4724	1			92
							2128	4	5016	9							
06	47700	X	16243	-0-	-31457	-0-	1124	1	9920	3	Y	3014	2895	1			211
							1884	4	3315	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		33285	-0-	33285	393613	4756	1	21729	3	N	4959	4722	1			813
							1345	4	5455	9							
08	0		27506	-0-	27506	421119	4080	1	11721	3	N	3779	3669	1			923
							7548	4	4157	9							
09	0		33853	-0-	33853	454972	4590	1	12749	3	N	4590	4984	1			529
							11465	4	5049	9							
10	0		34851	-0-	34851	489823	4230	1	21668	3	N	4669	4444	1			754
							3817	4	5136	9							
11	0		31793	-0-	31793	521616	3150	1	23780	3	N	4217	4237	1			734
							224	4	4639	9							
12	0		29549	-0-	29549	551165	3255	1	17462	3	N	4138	3713	1			1159
							4280	4	4552	9							
01	0		12931	-0-	12931	564096	1575	1	8186	3	N	1820	1894	1			1085
							1168	4	2002	9							
*02	587857	X	23761	-0-	-564096	-0-	2940	1	13242	3	N	3644	4094	1			635
							3571	4	4008	9							
03	70184	X	32366	-0-	-37818	-0-	4780	1	18561	3	N	3622	3486	1			771
							5041	4	3984	9							
04	67920	X	40113	-0-	-27807	-0-	6600	1	26313	3	N	3431	3529	1			673
							3426	4	3774	9							
05	70184	X	41097	-0-	-29087	-0-	6820	1	26645	3	N	3633	3524	1			782
							3636	4	3996	9							
06	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-0-					N	NO RPT					782

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1493	3	209	9	N	190	188	1	2	8	352
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1037	3	1	9	N	1					353
03	465	N	331	-0-	-134	-0-	323	3	8	9	N	7					360
04	450	N	197	-0-	-253	-0-	175	3	22	9	N	20					380
*05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	119	3	35	9	N	32					412
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					412

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	8456	-0-	-565	-0-	7995	3	461	9	N	419	364	1	16	8	315
02	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7122	3	520	9	N	473	185	1	13	8	590
03	8153	X	5461	-0-	-2692	-0-	5053	3	408	9	N	371	182	1	6	8	773
04	8190	X	6648	-0-	-1542	-0-	6334	3	314	9	N	285	347	1	1	8	710
05	8463	X	6917	-0-	-1546	-0-	6858	3	59	9	N	54	163	1	6	8	595
06	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-0-					N	NO RPT					595

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

01	4371	X	3893	-0-	-478	-0-	3125	3	768	9	N	698	549	1	17	8	286
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	5133	3	956	9	N	869	707	1	13	8	435
03	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	5500	3	880	9	N	800	699	1	8	8	528
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4154	3	611	9	N	555	573	1	2	8	508
*05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3806	3	134	9	N	122	2	8			628
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					628

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-

OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 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-

BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

01	11718	X	10692	-0-	-1026	-0-	10625	3	67	9	N	61	176	1	17	8	128
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	9675	3	457	4	N	196	2	8			322
							216	9									
03	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	11252	3	508	4	N	280	354	1			248
							308	9									
04	11386	X	11386	-0-	-0-	-0-	10823	3	337	4	N	205					453
							226	9									
*05	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	10809	3	385	4	N	218	358	1			313
							240	9									
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2245	3	449	9	N	408	369	1	6	8	371
02	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2247	3	252	9	N	229	186	1	4	8	410
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	1898	3	488	9	N	444	367	1	4	8	483
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1260	3	356	9	N	324	325	1	1	8	481
*05	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	1847	3	420	9	N	382	536	1	3	8	324
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					324

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	1					216
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	2783	3	301	5	N	1154	1074	1	14	8	282
							1269	9									
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	2122	3	463	5	N	738	716	1	15	8	289
							812	9									
04	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	2426	3	59	5	N	656	357	1			588
							722	9									
*05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2051	3	17	5	N	605	722	1	1	8	470
							666	9									
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					470

ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	971	3	96	9	N	87	2	8			170
02	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1599	3	55	9	N	50	2	8			218
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2047	3	101	9	N	92					310
04	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	1425	3	69	9	N	63					373
*05	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	1358	3	73	9	N	66	351	1	8	8	80
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					80

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	4386	3	645	9	N	586	758	1	10	8	133
02	4480	X	3156	-0-	-1324	-0-	2653	3	503	9	N	457	8	8			582
03	4991	X	3794	-0-	-1197	-0-	3367	3	427	9	N	388	374	1	4	8	592
04	4860	X	3219	-0-	-1641	-0-	2582	3	637	9	N	579	511	1	1	8	659
05	5022	X	3812	-0-	-1210	-0-	3364	3	448	9	N	407	518	1	1	8	547
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					547

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	5735	X	4746	-0-	-989	-0-	1280	1	3160	3	N	278	364	1	17	8	235
							306	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	302	1	3614	3	N	432	169	1	16	8	482
							458	5	475	9							
03	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	334	1	3496	3	N	544	351	1	16	8	659
							678	5	598	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	323	1	2846	3	N	397	683	1	4	8	369
							928	5	437	9							
*05	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	334	1	3420	3	N	435	554	1	14	8	236
							587	5	479	9							
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					236

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	12289	-0-	-5505	-0-	1369	1	10415	3	N	459	464	1	16	8	162
							505	9									
02	17640	X	12288	-0-	-5352	-0-	313	1	7826	3	N	458	317	1	13	8	290
							3645	5	504	9							
03	27645	X	27645	-0-	-0-	-0-	740	1	17362	3	N	44	292	1	1	8	41
							9495	5	48	9							
04	14490	X	12426	-0-	-2064	-0-	340	1	6868	3	N	59	54	1			46
							5153	5	65	9							
05	14074	X	11299	-0-	-2775	-0-	301	1	6978	3	N	325	78	1	2	8	291
							3662	5	358	9							
06	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					291

OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	885	1	6734	3	Y	116	117	1	4	8	41
							128	9									
02	10821	X	10821	-0-	-0-	-0-	276	1	6907	3	Y	383	170	1	11	8	243
							3217	5	421	9							
03	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	153	1	3595	3	Y	579	260	1	13	8	549
							1966	5	637	9							
04	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	561	1	11325	3	Y	500	659	1	3	8	387
							8496	5	550	9							
05	7750	X	5456	-0-	-2294	-0-	140	1	3248	3	Y	330	420	1	2	8	295
							1705	5	363	9							
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					Y	NO RPT					295

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

01	9269	X	8687	-0-	-582	-0-	8608	3	79	9	N	72	177	1	14	8	173
02	8372	X	7836	-0-	-536	-0-	7642	3	119	4	N	68	9	8			232
							75	9									
03	8587	X	8446	-0-	-141	-0-	8194	3	189	4	N	57	6	8			283
							63	9									
04	8400	X	7720	-0-	-680	-0-	7662	3	58	9	N	53	3	8			333
05	8680	X	8106	-0-	-574	-0-	8037	3	69	9	N	63	11	8			385
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					385

OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

01	15044	X	15044	-0-	-0-	-0-	1586	1	12072	3	Y	1260	1273	1	45	8	445
							1386	9									
02	12577	X	12577	-0-	-0-	-0-	318	1	7945	3	Y	558	633	1	16	8	354
							3700	5	614	9							
03	13020	X	4787	-0-	-8233	-0-	111	1	2597	3	Y	599	372	1	13	8	568
							1420	5	659	9							
04	14550	X	3234	-0-	-11316	-0-	68	1	1362	3	Y	711	726	1	4	8	549
							1022	5	782	9							
*05	21252	X	21252	-0-	-0-	-0-	561	1	13029	3	Y	750	623	1	5	8	671
							6837	5	825	9							
06	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-0-					Y	NO RPT					671

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

01	54560	X	43340	-0-	-11220	-0-	42187	3	1153	9	N	1048	724	1	75	8	465
02	48832	X	36480	-0-	-12352	-0-	35533	3	947	9	N	861	1069	1	50	8	207
03	50654	X	38601	-0-	-12053	-0-	37612	3	989	9	N	899	733	1	34	8	339
04	46320	X	35218	-0-	-11102	-0-	34329	3	889	9	N	808	680	1	15	8	452
05	44857	X	35002	-0-	-9855	-0-	34157	3	845	9	N	768	715	1	7	8	498
06	41940	X	NO RPT	-0-	-41940	-0-					N	NO RPT					498

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4323	-0-	-978	-0-	3648	3	675	9	N	614	940	1	11	8	148
02	4312	X	3671	-0-	-641	-0-	3081	3	590	9	N	536	367	1	7	8	310
03	4216	X	3711	-0-	-505	-0-	3119	3	592	9	N	538	366	1	5	8	477
04	4170	X	3843	-0-	-327	-0-	3032	3	240	4	N	519	576	1	1	8	419
							571	9									
05	4309	X	3996	-0-	-313	-0-	2377	3	1032	4	N	534	380	1	2	8	571
							587	9									
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					571

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

01	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2083	3	216	9	N	196	370	1	3	8	177
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	15					192
03	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	8089	3	807	9	N	734	378	1	11	8	537
04	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	4692	3	416	9	N	378	358	1	1	8	556
*05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	8115	3	657	9	N	597	751	1	2	8	400
06	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					400

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

01	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					228
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	68					296
03	5084	X	4272	-0-	-812	-0-	3940	3	332	9	N	302	4	8			594
04	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	6355	3	786	4	N	410	387	1	5	8	612
							89	5	451	9							
*05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	4305	3	410	5	N	311	2	8			921
							342	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					921

ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198
06	14B2	EXT	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	15221	X	13803	-0-	-1418	-0-	13027	3	776	9	N	705	559	1	37	8	231
02	13748	X	12373	-0-	-1375	-0-	11676	3	2	5	N	632	519	1	24	8	320
							695	9									
03	15221	X	9826	-0-	-5395	-0-	8195	3	1245	5	N	351	362	1	16	8	293
							386	9									
04	14280	X	11023	-0-	-3257	-0-	8419	3	2015	5	N	535	653	1	7	8	168
							589	9									
05	14725	X	11344	-0-	-3381	-0-	9641	3	918	5	N	714	549	1	26	8	307
							785	9									
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					307

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	298	372	1	5	8	64
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					64
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1294	5	535	9	N	486	186	1	6	8	358
04	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1442	5	512	9	N	465	519	1	4	8	300
*05	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2156	5	503	9	N	457	367	1	5	8	385
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	9486 X	6177	-0-	-3309	-0-	1280	1	4717	3	N	164	165	1	11	8	143
						180	9									
02	9217 X	9217	-0-	-0-	-0-	302	1	3304	4	N	142					285
						5455	5	156	9							
03	11219 X	11219	-0-	-0-	-0-	334	1	4097	3	N	117	2	8			400
						6659	5	129	9							
04	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	323	1	3675	3	N	95					495
						6843	5	105	9							
05	6169 X	3845	-0-	-2324	-0-	334	1	1196	3	N	39	1	8			533
						2272	5	43	9							
06	9870 X	NO RPT	-0-	-9870	-0-					N	NO RPT					533

MCAFEE C17-21 WELL #: 1H RRCID -> 274149 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 10900 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-

WILLIAMS 4-53 WELL #: 1H RRCID -> 276433 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10723 PERF.10895 - 15368

01	51677 X	41923	-0-	-9754	-0-	39915	3	2008	9	N	1825	1807	1	75	8	406
02	46676 X	36258	-0-	-10418	-0-	34563	3	1695	9	N	1541	1471	1	50	8	426
03	48019 X	39204	-0-	-8815	-0-	37465	3	1739	9	N	1581	1464	1	46	8	497
04	44310 X	36399	-0-	-7911	-0-	34778	3	1621	9	N	1474	1345	1	15	8	611
05	43586 X	32682	-0-	-10904	-0-	31079	3	1603	9	N	1457	1844	1	10	8	214
06	40560 X	NO RPT	-0-	-40560	-0-					N	NO RPT					214

CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	30

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANCHISE WC UNIT WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

*01	114793 X	71662	-0-	-43131	-0-	59895	3	11767	9	Y	10697	10697	0		172
02	58398 X	58398	-0-	-0-	-0-	53052	3	5346	9	Y	4860	4860	0		172
03	91475 X	91475	-0-	-0-	-0-	79989	3	11486	9	Y	10442	10442	0		172
04	81244 X	81244	-0-	-0-	-0-	70087	3	11157	9	Y	10143	10143	0		172
05	69936 X	69430	-0-	-506	-0-	59510	3	9920	9	Y	9018	9018	0		172
06	88080 X	63635	-0-	-24445	-0-	54693	3	8942	9	Y	8129	8129	0		172

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FRANCHISE WC WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CPX II OPERATING, LLC 186311
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	87287	-0-	87287	87287	2299	1	60276	3	N	18097	16649	1	323	8	1125
						4805	4	19907	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 11/09/2016 TOTAL DEPTH 10913 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-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 10700 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-

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 12/19/2016 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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

01	38409 X	32548	-0-	-5861	-0-	31217	2	401	4	N	845	928	1			239
						930	9									
02	34524 X	28203	-0-	-6321	-0-	27195	2	117	4	N	810	657	1	2	8	390
						891	9									
03	38223 X	29394	-0-	-8829	-0-	28592	2	77	4	N	659	823	1	1	8	225
						725	9									
04	36990 X	10906	-0-	-26084	-0-	10355	2	63	4	N	444	454	1	2	8	213
						488	9									
05	32550 X	2599	-0-	-29951	-0-	2322	2	230	4	N	43	163	1	1	8	92
						47	9									
06	31500 X	5147	-0-	-26353	-0-	3894	2	1048	4	N	186	198	1			80
						205	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73408	X	47119	-0-	-26289	-0-	2634	1	43001	2	N	1349	1264	1	41	8	403
							1484	9									
02	61124	X	38569	-0-	-22555	-0-	3250	1	34055	2	N	1149	1072	1	33	8	447
							1264	9									
03	73687	X	40939	-0-	-32748	-0-	3908	1	35712	2	N	1199	1264	1	15	8	367
							1319	9									
04	71310	X	36016	-0-	-35294	-0-	3557	1	31368	2	N	992	1069	1	6	8	284
							1091	9									
05	73687	X	32140	-0-	-41547	-0-	3802	1	27306	2	N	938	714	1	4	8	504
							1032	9									
*06	45600	X	26926	-0-	-18674	-0-	2681	1	23507	2	N	671	714	1	1	8	460
							738	9									

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	17					154
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	10	114	1			50
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	20					70
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36					106
05	DLQ G-10	861	-0-	861	861		452	1	409	3	N	-0-					106
06	DLQ G-10	861	-0-	861	1722		198	1	663	3	N	-0-					106

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

*01	139403	X	139403	-0-	-0-	-0-	52	1	119884	2	N	17697	18470	1	7	8	956
							19467	9									
*02	172524	X	172524	-0-	-0-	-0-	56	1	147858	2	N	22373	21399	1	35	8	1895
							24610	9									
*03	151052	X	151052	-0-	-0-	-0-	62	1	131901	2	N	17354	17299	1	5	8	1945
							19089	9									
*04	128683	X	128683	-0-	-0-	-0-	60	1	112277	2	N	14860	15157	1	4	8	1644
							16346	9									
*05	114247	X	114247	-0-	-0-	-0-	58	1	99568	2	N	13292	13594	1	2	8	1340
							14621	9									
*06	117187	X	117187	-0-	-0-	-0-	58	1	105383	2	N	10678	10442	1	2	8	1574
							11746	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

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

ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

01	0	Z	126879	-0-	126879	143883	31	1	114788	2	N	10964	10485	1			663
							12060	9									
02	0	Z	80625	-0-	80625	224508	24	1	73002	2	N	6908	7126	1			445
							7599	9									
03	0	Z	53740	-0-	53740	278248	31	1	48462	2	N	4770	4744	1	4	8	467
							5247	9									
04	0	Z	75868	-0-	75868	354116	30	1	69031	2	N	6188	6036	1			619
							6807	9									
05	0	Z	105950	-0-	105950	460066	31	1	97083	2	N	8033	7853	1			799
							8836	9									
06	0	Z	118104	-0-	118104	578170	29	1	109426	2	N	7863	7529	1			1133
							8649	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. 646832
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	16678 X	292	-0-	-16386	-0-	292	2			N	-0-					504
02	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					504
03	3813 X	2060	-0-	-1753	-0-	1628	2	432	9	N	393	180	1			717
04	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	4034	2	727	9	N	661	728	1			650
*05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	4979	2	728	9	N	662	355	1			957
06	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					957

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	25606 X	3370	-0-	-22236	-0-	2215	2	1155	9	N	1050	1482	1			1423
02	23128 X	5092	-0-	-18036	-0-	5092	2			N	-0-					1423
03	30504 X	7414	-0-	-23090	-0-	5092	2	2322	9	N	2111	2301	1			1233
04	29520 X	26277	-0-	-3243	-0-	23453	2	53	4	N	2519	2449	1			1303
						2771	9									
05	30504 X	28007	-0-	-2497	-0-	25317	2	21	4	N	2426	1668	1			2061
						2669	9									
06	7170 X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					2061

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

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

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325779 X	65984	-0-	-259795	-0-	6547	1	46880	2	Y	10006	9967	1	132	8	328
						1550	4	11007	9							
02	DLQ G-10	58078	-0-	58078	58078	2406	1	45006	2	Y	8287	8322	1	78	8	215
						1550	4	9116	9							
03	DLQ G-10	19122	-0-	19122	77200	256	1	13931	2	Y	3077	3138	1	60	8	94
						1550	4	3385	9							
04	DLQ G-10	24010	-0-	24010	101210	520	1	18120	2	Y	3473	3434	1	26	8	107
						1550	4	3820	9							
05	DLQ G-10	46631	-0-	46631	147841	1529	1	38848	3	Y	5617	5324	1	1	8	399
						75	4	6179	9							
*06	192467 X	44626	-0-	-147841	-0-	1538	1	33653	3	Y	5105	5176	1	1	8	327
						3819	4	5616	9							

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	119308	-0-	119308	203280	13892	1	80432	2	Y	22713	24687	1	323	8	375
						24984	9									
02	300111 X	96831	-0-	-203280	-0-	6347	1	72200	2	Y	16622	16419	1	154	8	424
						18284	9									
03	325066 X	73226	-0-	-251840	-0-	6783	1	52309	2	Y	12849	12650	1	244	8	379
						14134	9									
04	314580 X	81547	-0-	-233033	-0-	6793	1	59452	2	Y	13911	13756	1	105	8	429
						15302	9									
05	325066 X	67641	-0-	-257425	-0-	2076	1	52770	3	Y	11538	11131	1	2	8	834
						103	4	12692	9							
06	314580 X	53037	-0-	-261543	-0-	1690	1	36964	3	Y	9262	9495	1	1	8	600
						4195	4	10188	9							

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	664	2	205	9	N	186					276
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	645	2	78	9	N	71	170	1			177
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	737	2	106	9	N	96	172	1			101
*04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	306	2	15	9	N	14					115
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2122	3	19	9	N	17	17	1			34
02	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2077	3	14	9	N	13					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2509	N	2509	-0-	-0- B	-0-	2496	3	13	9	N	12	16	1			43
04	2504	N	2504	-0-	-0- B	-0-	2495	3	9	9	N	8	16	1			35
05	2670	N	2670	-0-	-0- B	-0-	2653	3	17	9	N	15	33	1			17
*06	2585	N	2585	-0-	-0- B	-0-	2571	3	14	9	N	13	18	1			12

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			17
02	601	N	601	-0-	-0- B	-0-	600	3	1	9	N	1					18
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	604	-0-	-16 B	-0-	600	3	4	9	N	4	5	1			17
04	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			18
05	651	N	601	-0-	-50 B	-0-	600	3	1	9	N	1	10	1			9
*06	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	600	3	3	9	N	3	5	1			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5651	-0-	-270	-0-	5651	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	5012	-0-	-336	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4359	-0-	-1531	-0-	4359	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5360	-0-	-340	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4811	-0-	-831	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4711	-0-	-749	-0-	4711	2			N	-0-					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	296	1	12880	2	N	-0-					-0-
02	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	225	1	10341	2	N	-0-					-0-
03	13697	X	13697	-0-	-0-	-0-	296	1	13401	2	N	-0-					-0-
04	12750	X	10653	-0-	-2097	-0-	287	1	10366	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	10793	-0-	-2382	-0-	134	1	10659	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11174	-0-	-2086	-0-	11174	2			N	-0-					-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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

ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 046060 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 15005 PERF.14334 - 14381

01	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
02	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
03	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
04	4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
05	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-					-0-
*06	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	7			-0-
03	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/06/2017 - P/A 01/06/17

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	96844 X	96285	-0-	-559	-0-	13727	1	82382	3	Y	160	29	1			255
						176	9									
02	80719 X	80719	-0-	-0-	-0-	11428	1	69170	3	Y	110	61	1			304
						121	9									
03	100967 X	81178	-0-	-19789	-0-	9305	1	71809	3	Y	58	114	1			248
						64	9									
04	97710 X	87156	-0-	-10554	-0-	10625	1	76418	3	Y	103	34	1			317
						113	9									
05	96286 X	92631	-0-	-3655	-0-	11557	1	81074	3	Y	-0-	147	1			170
06	93180 X	86577	-0-	-6603	-0-	10912	1	75665	3	Y	-0-					170

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

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-

PINON (MULTIPAY) //CONT.// 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WEST -2- WELL #: 701 RRCID -> 223163 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9499 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6417	X	6380	-0-	-37	-0-	910	1	5464	3	Y	5	2	1			7
							6	9									
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	770	1	4659	3	Y	4	2	0	2	1	7
							4	9									
03	6665	X	5361	-0-	-1304	-0-	615	1	4744	3	Y	2	3	1			6
							2	9									
04	6450	X	5694	-0-	-756	-0-	695	1	4996	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
05	6386	X	5961	-0-	-425	-0-	742	1	5202	3	Y	15	8	1			14
							17	9									
06	6180	X	5733	-0-	-447	-0-	723	1	5010	3	Y	-0-					14

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	2418	X	2123	-0-	-295	-0-	199	1	1922	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1906	-0-	-110	-0-	168	1	1736	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2232	N	2095	-0-	-137	-0-	193	1	1899	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	165	1	1804	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	162	1	1833	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1763	-0-	-277	-0-	139	1	1623	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

01	589	X	564	-0-	-25	-0-	81	1	483	3	Y	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	267	1	1619	3	Y	1					1
							1	9									
03	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	310	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	345	1	2480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	263	1	1842	3	Y	-0-					1
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	235	1	1408	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	N	1256	-0-	-368	-0-	178	1	1078	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1674	N	1119	-0-	-555	-0-	128	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	151	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	162	1	1138	3	N	-0-					-0-
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	168	1	1163	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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	559	3	N	-0-					7
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	45	1	469	3	N	1	1	1			7
							1	9									
03	589	N	506	-0-	-83	-0-	47	1	458	3	N	1	1	1			7
							1	9									
04	600	N	378	-0-	-222	-0-	32	1	346	3	N	-0-					7
05	558	N	391	-0-	-167	-0-	32	1	359	3	N	-0-					7
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	32	1	367	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

01	248	X	235	-0-	-13	-0-	38	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	31	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	29	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	Y	-0-					-0-
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	3	N	-0-					1
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	28	1	294	3	N	-0-					1
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					1
04	270	N	205	-0-	-65	-0-	17	1	188	3	N	-0-					1
05	372	N	113	-0-	-259	-0-	9	1	104	3	N	-0-					1
06	300	N	77	-0-	-223	-0-	6	1	71	3	N	-0-					-0-

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	496	N	362	-0-	-134	-0-	52	1	310	3	Y	-0-					109
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	45	1	272	3	Y	-0-					109
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	44	1	339	3	Y	-0-					109
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	3	Y	-0-					109
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	43	1	301	3	Y	-0-					109
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	68	1	469	3	Y	-0-					108

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

01	217	X	203	-0-	-14	-0-	29	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	33	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	16	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	15	1	106	3	Y	-0-					-0-
*06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	17	1	119	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	434	N	422	-0-	-12	-0-	40	1	382	3	N	-0-					1
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	45	1	441	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	53	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	53	1	594	3	N	-0-					-0-
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	49	1	572	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	713	N	643	-0-	-70	-0-	60	1	583	3	N	-0-					1
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	51	1	521	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	51	1	553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	49	1	558	3	N	-0-					-0-
06	630	N	513	-0-	-117	-0-	41	1	472	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	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
02	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	75	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	297	-0-	-230	-0-	45	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	361	-0-	-149	-0-	50	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	55	1	350	3	Y	-0-					-0-
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	1	360	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	744	X	606	-0-	-138	-0-	57	1	549	3	Y	-0-					1
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	47	1	488	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	597	-0-	-54	-0-	55	1	541	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	47	1	508	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	47	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	43	1	495	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	40	1	245	3	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	237	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	28	1	201	3	N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	31	1	217	3	N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	29	1	199	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	868	N	604	-0-	-264	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
02	784	N	545	-0-	-239	-0-	48	1	496	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	590	-0-	-278	-0-	54	1	535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	53	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	60	1	676	3	N	-0-					-0-
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	592	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

01	279	X	279	-0-	-0-	-0-	45	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	33	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	32	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	33	1	214	3	Y	-0-					-0-
*06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

01	2139	X	2019	-0-	-120	-0-	189	1	1828	3	N	2	1	1			15
							2	9									
02	1792	X	1611	-0-	-181	-0-	142	1	1467	3	N	2	3	1			14
							2	9									
03	2077	N	1801	-0-	-276	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			14
							2	9									
04	1950	N	1650	-0-	-300	-0-	138	1	1510	3	N	2	2	1			14
							2	9									
05	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	137	1	1550	3	N	-0-	1	1			13
06	1740	N	1556	-0-	-184	-0-	123	1	1432	3	N	1					14
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

01	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	686	1	4013	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	466	1	3291	3	Y	2	1	0	2	1	1
							2	9									
03	5332	X	3282	-0-	-2050	-0-	493	1	2788	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	5160	X	3502	-0-	-1658	-0-	484	1	3017	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	5053	X	3677	-0-	-1376	-0-	495	1	3182	3	Y	-0-					1
06	4560	X	3992	-0-	-568	-0-	638	1	3354	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

01	744	N	717	-0-	-27	-0-	67	1	650	3	N	-0-					1
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	56	1	574	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	65	1	636	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	649	-0-	-41	-0-	54	1	594	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	53	1	602	3	N	-0-					-0-
06	690	N	615	-0-	-75	-0-	49	1	566	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	31	1	184	3	N	-0-					-0-
02	168	N	50	-0-	-118	-0-	7	1	43	3	N	-0-					-0-
03	217	N	38	-0-	-179	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
04	210	N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3730	-0-	730	730	470	1	3260	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	222	1	1155	3	Y	-0-					1
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	111	1	780	3	Y	-0-					1
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	694	3	Y	-0-					1
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	149	1	926	3	Y	-0-					1
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	160	1	1030	3	Y	-0-					1
*06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	203	1	1069	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	4	1	44	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	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	97	1	934	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	952	N	903	-0-	-49	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	93	1	915	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	941	-0-	-49	-0-	79	1	861	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	77	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	913	-0-	-77	-0-	72	1	841	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	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	190	1	1832	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	158	1	1636	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	153	1	1667	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	150	1	1700	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	140	1	1628	3	N	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	279	X	220	-0-	-59	-0-	21	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	3	Y	-0-					-0-
*06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	47	1	390	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 #: 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	2046	X	1999	-0-	-47	-0-	285	1	1713	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	230	1	1390	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2108	X	1447	-0-	-661	-0-	166	1	1280	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2040	X	1577	-0-	-463	-0-	192	1	1384	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1697	-0-	-318	-0-	212	1	1485	3	Y	-0-					1
06	1920	X	1720	-0-	-200	-0-	217	1	1503	3	Y	-0-					1

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	4898	X	4641	-0-	-257	-0-	747	1	3893	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	438	1	3089	3	Y	2	1	0	2	1	1
							2	9									
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	416	1	2354	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	474	1	2958	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	431	1	2770	3	Y	-0-					1
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	491	1	2581	3	Y	-0-					1

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	351	1	1829	3	N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	202	1	1426	3	N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	242	1	1372	3	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	231	1	1443	3	N	-0-					-0-
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	234	1	1505	3	N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	590	-0-	-30	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	46	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	53	1	520	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	45	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	44	1	495	3	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	41	1	473	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1551	-0-	-340	-0-	145	1	1405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1596	X	1474	-0-	-122	-0-	130	1	1342	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1602	-0-	-196	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	126	1	1370	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1513	-0-	-130	-0-	123	1	1390	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1415	-0-	-145	-0-	112	1	1302	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 #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	3	N	-0-					1
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	287	3	N	-0-					1
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	30	1	296	3	N	-0-					1
04	360 N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341 N	295	-0-	-46	-0-	24	1	271	3	N	-0-					1
06	330 N	295	-0-	-35	-0-	23	1	272	3	N	-0-					-0-

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	713 X	699	-0-	-14	-0-	100	1	599	3	Y	-0-					-0-
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	87	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	713 N	619	-0-	-94	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	690 N	585	-0-	-105	-0-	71	1	514	3	Y	-0-					-0-
05	682 N	543	-0-	-139	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

01	1178 X	1070	-0-	-108	-0-	153	1	917	3	Y	-0-					1
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	131	1	793	3	Y	-0-					1
03	1085 N	925	-0-	-160	-0-	106	1	819	3	Y	-0-					1
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	118	1	845	3	Y	-0-					1
05	1023 N	969	-0-	-54	-0-	121	1	848	3	Y	-0-					1
*06	913 N	913	-0-	-0-	-0-	115	1	798	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

01	961 N	815	-0-	-146	-0-	76	1	737	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	704	-0-	-108	-0-	62	1	641	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	837 N	777	-0-	-60	-0-	72	1	705	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780 N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	775 N	732	-0-	-43	-0-	59	1	673	3	N	-0-					-0-
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	54	1	633	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	16	1	158	3	N	-0-					3
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					3
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	16	1	153	3	N	-0-					3
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					3
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	3	N	-0-					3

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	186	X	126	-0-	-60	-0-	20	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	11	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	7	1	35	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	2356	X	2058	-0-	-298	-0-	193	1	1863	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1803	-0-	-157	-0-	159	1	1642	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2077	N	1987	-0-	-90	-0-	183	1	1801	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1980	N	1828	-0-	-152	-0-	153	1	1673	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1984	N	1831	-0-	-153	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1725	-0-	-195	-0-	136	1	1588	3	N	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	1054	N	993	-0-	-61	-0-	93	1	898	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	880	-0-	-72	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	97	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	960	N	790	-0-	-170	-0-	66	1	724	3	N	-0-	1	1			-0-
05	961	N	829	-0-	-132	-0-	67	1	762	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	58	1	672	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	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	423	1	2541	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	330	1	1998	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3379	X	2869	-0-	-510	-0-	329	1	2539	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	3144	-0-	-126	-0-	384	1	2759	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3379	X	2874	-0-	-505	-0-	359	1	2515	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2764	-0-	-116	-0-	348	1	2416	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	186	N	151	-0-	-35	-0-	14	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	12	1	126	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	12	1	139	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	3	1	3			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	45	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	42	1	463	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	531	-0-	-27	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	41	1	472	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 2 WELL #: 2801 RRCID -> 183908 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 2326 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	8	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	8	1	49	3	Y	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	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-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	N	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

01	10788	X	9113	-0-	-1675	-0-	854	1	8249	3	N	9	6	1			74
							10	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	696	1	7181	3	N	10	12	1			72
							11	9									
03	9548	X	8577	-0-	-971	-0-	790	1	7775	3	N	11	12	1			71
							12	9									
04	9240	X	7741	-0-	-1499	-0-	649	1	7082	3	N	9	9	1			71
							10	9									
05	9517	X	8581	-0-	-936	-0-	696	1	7884	3	N	1	5	1			67
							1	9									
06	8820	X	7740	-0-	-1080	-0-	612	1	7122	3	N	5	2	1			70
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					20
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					20
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					20
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					20
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					20
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2106 RRCID -> 187586 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4318 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	677	-0-	-36	-0-	63	1	613	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	54	1	553	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	62	1	613	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	626	-0-	-56	-0-	51	1	575	3	N	-0-					-0-
06	660	N	582	-0-	-78	-0-	46	1	536	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

01	124	X	119	-0-	-5	-0-	19	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	17	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
*06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	20	1	107	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

01	372	N	349	-0-	-23	-0-	33	1	316	3	N	-0-					1
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	28	1	291	3	N	-0-					1
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	33	1	324	3	N	-0-					1
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	28	1	307	3	N	-0-					1
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	27	1	309	3	N	-0-					1
06	360	N	316	-0-	-44	-0-	25	1	291	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	76	1	733	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	62	1	643	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	70	1	686	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	64	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	70	1	798	3	N	-0-					-0-
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

01	558	X	533	-0-	-25	-0-	86	1	447	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	136	1	769	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	65	1	405	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	469	-0-	-401	-0-	75	1	394	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
*06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	2139	X	1929	-0-	-210	-0-	181	1	1745	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	1764	X	1682	-0-	-82	-0-	148	1	1532	3	N	2	3	1			2
							2	9									
03	2015	N	1856	-0-	-159	-0-	171	1	1682	3	N	3	3	1			2
							3	9									
04	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	145	1	1581	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	143	1	1614	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	1800	N	1668	-0-	-132	-0-	132	1	1536	3	N	-0-					2

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	37	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	31	1	316	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	36	1	352	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	29	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	27	1	312	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	868	N	771	-0-	-97	-0-	72	1	698	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	59	1	606	3	N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	67	1	662	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	55	1	605	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	669	-0-	-75	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	720	N	632	-0-	-88	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	152	1	1464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1208	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1612	N	533	-0-	-1079	-0-	49	1	484	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1560	N	308	-0-	-1252	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	315	-0-	-1142	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	308	-0-	-202	-0-	24	1	284	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	589	N	527	-0-	-62	-0-	49	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	43	1	439	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	51	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	41	1	451	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	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	X	1807	-0-	-301	-0-	169	1	1637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1514	-0-	-278	-0-	134	1	1378	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1798	N	1679	-0-	-119	-0-	155	1	1522	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	132	1	1441	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	130	1	1469	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	122	1	1421	3	N	1					1
							1	9									

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	868	N	825	-0-	-43	-0-	77	1	746	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	63	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	806	-0-	-31	-0-	74	1	732	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	62	1	679	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	62	1	701	3	N	-0-					-0-
06	780	N	726	-0-	-54	-0-	57	1	669	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	1054	X	764	-0-	-290	-0-	72	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	61	1	629	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	70	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	55	1	626	3	Y	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	51	1	594	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	115	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	92	1	953	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	109	1	1076	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1181	-0-	-19	-0-	99	1	1081	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	92	1	1040	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	91	1	1061	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 602 RRCID -> 190703 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 6810 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1723	-0-	-230	-0-	161	1	1560	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1652	X	1549	-0-	-103	-0-	137	1	1412	3	N	-0-	2	1			1
03	1767	N	1640	-0-	-127	-0-	151	1	1487	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	129	1	1402	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	133	1	1500	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1538	-0-	-52	-0-	122	1	1415	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

01	2201	X	2093	-0-	-108	-0-	276	1	1816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	201	1	1546	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	211	1	1493	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	217	1	1591	3	Y	-0-					1
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	241	1	1493	3	Y	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

01	1736	N	1719	-0-	-17	-0-	161	1	1557	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1568	N	1484	-0-	-84	-0-	131	1	1351	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	154	1	1519	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1526	-0-	-124	-0-	128	1	1396	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1540	-0-	-103	-0-	125	1	1415	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	115	1	1339	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

01	1085	X	868	-0-	-217	-0-	124	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	109	1	660	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	91	1	703	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	773	-0-	-67	-0-	94	1	679	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	729	-0-	-108	-0-	91	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	711	-0-	-69	-0-	90	1	621	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	48	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	29	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	35	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-	-60	-0-	33	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	43	1	228	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	223	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	19	1	220	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	17	1	198	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	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	19	1	195	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	17	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	14	1	160	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	2945	X	2562	-0-	-383	-0-	240	1	2319	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	X	2179	-0-	-481	-0-	192	1	1984	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	222	1	2189	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2490	N	1620	-0-	-870	-0-	136	1	1482	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2418	N	2205	-0-	-213	-0-	179	1	2026	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	692	-0-	-1648	-0-	55	1	637	3	N	-0-					-0-

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	465	N	461	-0-	-4	-0-	43	1	418	3	N	-0-					1
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	42	1	417	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	465	N	392	-0-	-73	-0-	32	1	360	3	N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	28	1	322	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	22	1	216	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5243	-0-	-554	-0-	491	1	4746	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	408	1	4211	3	N	6	7	1			3
							7	9									
03	5425	X	5147	-0-	-278	-0-	474	1	4665	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	5250	X	4879	-0-	-371	-0-	409	1	4464	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5301	X	5055	-0-	-246	-0-	410	1	4645	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5070	X	4776	-0-	-294	-0-	378	1	4395	3	N	3	1	1			2
							3	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

01	589	N	555	-0-	-34	-0-	52	1	503	3	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	43	1	447	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	51	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	42	1	455	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	37	1	435	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

01	558	N	514	-0-	-44	-0-	48	1	466	3	N	-0-					1
02	476	N	461	-0-	-15	-0-	41	1	420	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	48	1	472	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	428	-0-	-82	-0-	36	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	37	1	415	3	N	-0-					-0-
06	510	N	413	-0-	-97	-0-	33	1	380	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

01	992	N	947	-0-	-45	-0-	89	1	857	3	N	1	1	1			27
							1	9									
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			27
							1	9									
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	87	1	858	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	70	1	769	3	N	1	1	1			27
							1	9									
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	73	1	823	3	N	-0-					27
06	930	N	824	-0-	-106	-0-	65	1	758	3	N	1					27
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	651	N	638	-0-	-13	-0-	60	1	578	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	53	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	682	N	622	-0-	-60	-0-	57	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	599	-0-	-31	-0-	50	1	548	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	48	1	562	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	589	N	569	-0-	-20	-0-	53	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	508	-0-	-24	-0-	45	1	462	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	54	1	528	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	37	1	408	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	491	-0-	-67	-0-	40	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	464	-0-	-106	-0-	37	1	427	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	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	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	116	1	1117	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	109	1	1125	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	188	1	1846	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	160	1	1745	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	143	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1980	N	1539	-0-	-441	-0-	122	1	1416	3	N	1					1
							1	9									

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	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	114	1	1097	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1120	N	1087	-0-	-33	-0-	96	1	989	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	114	1	1117	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1168	-0-	-2	-0-	98	1	1069	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	95	1	1081	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	87	1	1017	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	2108 X	1854	-0-	-254	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1736 X	1629	-0-	-107	-0-	144	1	1483	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	169	1	1663	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1800 N	1649	-0-	-151	-0-	138	1	1509	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	132	1	1496	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770 N	1526	-0-	-244	-0-	121	1	1404	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

01	372 N	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	3	N	-0-					1
02	336 N	297	-0-	-39	-0-	26	1	271	3	N	-0-					1
03	372 N	316	-0-	-56	-0-	29	1	287	3	N	-0-					1
04	330 N	273	-0-	-57	-0-	23	1	250	3	N	-0-					1
05	341 N	267	-0-	-74	-0-	22	1	245	3	N	-0-					1
06	300 N	237	-0-	-63	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	68	1	662	3	N	7					12
						8	9									
02	1148 N	654	-0-	-494	-0-	57	1	593	3	N	4	1	1			15
						4	9									
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	638	3	N	3	6	1			12
						3	9									
04	720 N	667	-0-	-53	-0-	56	1	607	3	N	4	1	1			15
						4	9									
05	713 N	533	-0-	-180	-0-	43	1	490	3	N	-0-	8	1			7
06	690 N	608	-0-	-82	-0-	48	1	560	3	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 9165

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	11 N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	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	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	305	1	1830	3	Y	-0-					109
02	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	308	1	1867	3	Y	-0-					109
03	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	267	1	2059	3	Y	1					110
						1	9									
04	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	330	1	2377	3	Y	-0-	1	1			109
05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	438	1	3070	3	Y	-0-					109
*06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	346	1	2398	3	Y	-0-					109

LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	235	1	2266	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	184	1	1901	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	210	1	2068	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	2460 X	2186	-0-	-274	-0-	183	1	2001	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	175	1	1985	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2220 N	2188	-0-	-32	-0-	173	1	2013	3	N	2	1	1			1
						2	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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
04	90 N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
05	124 N	66	-0-	-58	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	57	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	1612 X	1553	-0-	-59	-0-	250	1	1303	3	Y	-0-					1
02	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	198	1	1122	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1560 X	1375	-0-	-185	-0-	190	1	1184	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1550 X	1416	-0-	-134	-0-	191	1	1225	3	Y	-0-					1
06	1500 X	1374	-0-	-126	-0-	220	1	1154	3	Y	-0-					1

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	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	124	1	1200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1232	N	1143	-0-	-89	-0-	101	1	1040	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	121	1	1189	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1290	N	1149	-0-	-141	-0-	96	1	1052	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1271	N	1137	-0-	-134	-0-	92	1	1045	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	85	1	990	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

01	248	N	200	-0-	-48	-0-	19	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	14	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217	N	165	-0-	-52	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186	N	76	-0-	-110	-0-	6	1	70	3	N	-0-					-0-
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	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	837	X	780	-0-	-57	-0-	111	1	669	3	Y	-0-					1
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	97	1	586	3	Y	-0-					1
03	744	N	668	-0-	-76	-0-	77	1	591	3	Y	-0-					1
04	750	N	695	-0-	-55	-0-	85	1	610	3	Y	-0-					1
05	744	N	719	-0-	-25	-0-	90	1	629	3	Y	-0-					1
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	107	1	742	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

01	124	X	97	-0-	-27	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

01	746	N	746	-0-	-0-	-0-	70	1	674	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	59	1	607	3	N	-0-	1	1			-0-
03	837	N	757	-0-	-80	-0-	70	1	686	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	61	1	663	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	583	-0-	-161	-0-	47	1	536	3	N	-0-					-0-
*06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	691	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	806	N	768	-0-	-38	-0-	71	1	686	3	N	10					79
							11	9									
02	756	N	698	-0-	-58	-0-	61	1	627	3	N	9	1	1			87
							10	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	68	1	670	3	N	16	1	1			102
							18	9									
04	750	N	585	-0-	-165	-0-	48	1	527	3	N	9	1	1			110
							10	9									
05	775	N	637	-0-	-138	-0-	51	1	577	3	N	8					118
							9	9									
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	50	1	579	3	N	12					130
							13	9									

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	N	-0-					1
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	37	1	380	3	N	-0-	1	1			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	43	1	423	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	36	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

01	1302	N	1005	-0-	-297	-0-	94	1	910	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1101	-0-	-47	-0-	97	1	1003	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	113	1	1113	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	97	1	1060	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	95	1	1076	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	78	1	751	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	61	1	626	3	N	-0-	1	1			-0-
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	57	1	647	3	N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	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	465	N	463	-0-	-2	-0-	43	1	420	3	N	-0-					1
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	35	1	366	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	42	1	410	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	35	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	33	1	381	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	13	1	152	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

01	527	N	511	-0-	-16	-0-	48	1	463	3	N	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	46	1	471	3	N	-0-	1	1			-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	44	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	428	-0-	-142	-0-	34	1	394	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

01	496	X	425	-0-	-71	-0-	39	1	377	3	Y	8					97
							9	9									
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	8	1	1			104
							9	9									
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	35	1	346	3	Y	6	1	1			109
							7	9									
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	30	1	326	3	Y	5					114
							6	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	29	1	332	3	Y	8					122
							9	9									
06	390	N	332	-0-	-58	-0-	26	1	306	3	Y	-0-					122

WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

01	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	180	1	1737	3	N	2	1	1			40
							2	9									
02	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	146	1	1505	3	N	2	2	1			40
							2	9									
03	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	169	1	1661	3	N	2	3	1			39
							2	9									
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	137	1	1497	3	N	13	2	1			50
							14	9									
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	135	1	1528	3	N	-0-	1	1			49
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	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 #: 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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	48	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	42	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	34	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	41	1	286	3	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					8
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					8
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1054	3	13	9	N	12					20
04	1140	N	862	-0-	-278	-0-	862	3			N	-0-					20
05	1085	N	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-					20
06	1020	N	884	-0-	-136	-0-	884	3			N	-0-					20

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	547	X	547	-0-	-0-	-0-	78	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	67	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	53	1	413	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	498	-0-	-42	-0-	61	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	64	1	449	3	Y	-0-					-0-
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	62	1	430	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6015 RRCID -> 203855 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3706 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	106	1	1022	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1008	N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	94	1	929	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	949	-0-	-131	-0-	80	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	948	-0-	-106	-0-	77	1	871	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	74	1	858	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	X	422	-0-	-12	-0-	68	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	272	-0-	-162	-0-	41	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	330	-0-	-90	-0-	46	1	284	3	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	51	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	13	1	130	3	N	-0-					7
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	11	1	116	3	N	-0-					7
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					7
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					7
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	12	1	138	3	N	-0-					7
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	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	620 N	594	-0-	-26	-0-	56	1	538	3	N	-0-					1
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
03	589 N	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	570 N	548	-0-	-22	-0-	46	1	501	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	620 N	512	-0-	-108	-0-	42	1	470	3	N	-0-					-0-
*06	544 N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	3	N	-0-					-0-

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

01	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

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-

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

01	310 N	291	-0-	-19	-0-	27	1	264	3	N	-0-					1
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	22	1	230	3	N	-0-					1
03	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
04	270 N	259	-0-	-11	-0-	22	1	237	3	N	-0-					1
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270 N	248	-0-	-22	-0-	20	1	228	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	22	1	219	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	18	1	200	3	N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	16	1	192	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	161	1	1551	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1478	-0-	-174	-0-	130	1	1346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1649	-0-	-87	-0-	152	1	1495	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	123	1	1341	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	120	1	1363	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590	N	1395	-0-	-195	-0-	110	1	1284	3	N	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	930	N	901	-0-	-29	-0-	84	1	815	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	774	-0-	-66	-0-	68	1	705	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	863	-0-	-36	-0-	80	1	783	3	N	-0-	1	1			-0-
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	68	1	745	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	827	-0-	-41	-0-	67	1	760	3	N	-0-					-0-
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	60	1	703	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	93	N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	X	1248	-0-	-116	-0-	117	1	1130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	982	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	111	1	1087	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	94	1	1022	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1013	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	86	1	998	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					127
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					127
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	6	1	62	3	N	-0-					127
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					127
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					127
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					127

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	33	1	319	3	N	-0-					1
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	26	1	265	3	N	-0-					1
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	30	1	293	3	N	-0-					1
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	23	1	251	3	N	-0-					1
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	23	1	263	3	N	-0-					1
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	22	1	252	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

01	62	N	61	-0-	-1	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	8	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	7	1	46	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

01	713	N	616	-0-	-97	-0-	58	1	558	3	N	-0-					-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	57	1	559	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	52	1	565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	3	N	-0-					-0-
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2311 RRCID -> 208596 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2192 - 4437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	N	2165	-0-	-191	-0-	203	1	1961	3	N	1	1	1			160
							1	9									
02	2100	N	1836	-0-	-264	-0-	162	1	1674	3	N	-0-	3	1			157
03	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	196	1	1932	3	N	25	3	1			179
							28	9									
04	2100	N	979	-0-	-1121	-0-	80	1	874	3	N	23	188	1			14
							25	9									
05	2046	N	1	-0-	-2045	-0-	1	3			N	-0-	1	1			13
06	2100	N	5	-0-	-2095	-0-	5	3			N	-0-					13

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	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	113	1	1162	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	133	1	1307	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1300	-0-	-110	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	107	1	1210	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410	N	1228	-0-	-182	-0-	97	1	1131	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1533	-0-	-451	-0-	144	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	134	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	153	1	1507	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1470	N	1228	-0-	-242	-0-	103	1	1123	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1505	-0-	-169	-0-	122	1	1383	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	168	1	1952	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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	713	N	640	-0-	-73	-0-	60	1	579	3	N	1					1
							1	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	44	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
03	620	N	413	-0-	-207	-0-	38	1	374	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	444	-0-	-186	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	43	1	486	3	N	-0-					-0-
*06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	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	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					7
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					7
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					7
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					7
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					7
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	8	1	90	3	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	472	-0-	-24	-0-	44	1	428	3	N	-0-					1
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	37	1	383	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	44	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	37	1	408	3	N	-0-					-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	36	1	402	3	N	-0-					-0-
06	480	N	392	-0-	-88	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

01	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	119	1	1148	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1148	N	1030	-0-	-118	-0-	91	1	937	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1230	N	785	-0-	-445	-0-	66	1	719	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	92	1	1037	3	N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	83	1	966	3	N	-0-					-0-

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	2015	X	1800	-0-	-215	-0-	1800	3			N	-0-					-0-
02	1708	X	1551	-0-	-157	-0-	1551	3			N	-0-					-0-
03	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	1735	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1627	-0-	-78	-0-	1627	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

01	465	N	458	-0-	-7	-0-	43	1	415	3	N	-0-					27
02	448	N	406	-0-	-42	-0-	36	1	369	3	N	1	1	1			27
							1	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			27
							1	9									
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	34	1	368	3	N	-0-					27
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	32	1	368	3	N	-0-					27
06	420	N	369	-0-	-51	-0-	29	1	340	3	N	-0-					27

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	969	-0-	-54	-0-	91	1	876	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	952	-0-	-9	-0-	88	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	69	1	749	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	69	1	780	3	N	-0-					-0-
06	930	N	794	-0-	-136	-0-	63	1	731	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	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	265	1	2556	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	220	1	2274	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	240	1	2364	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2730	N	1929	-0-	-801	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2759	N	1974	-0-	-785	-0-	160	1	1814	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520	N	1859	-0-	-661	-0-	147	1	1711	3	N	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	3069	X	1071	-0-	-1998	-0-	100	1	970	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	735	X	735	-0-	-0-	-0-	65	1	669	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	85	1	837	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	806	N	552	-0-	-254	-0-	45	1	507	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	287	-0-	-178	-0-	27	1	260	3	N	-0-					1
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	3	N	-0-					1
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	360	3	N	-0-					1
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	33	1	376	3	N	-0-					1
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	51	1	494	3	N	-0-					1
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	42	1	436	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	540	-0-	-18	-0-	50	1	489	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	37	1	407	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	39	1	440	3	N	-0-					-0-
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	114	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	98	1	1008	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1230	-0-	-41	-0-	113	1	1115	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	95	1	1041	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1200	N	1062	-0-	-138	-0-	84	1	978	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

01	974	X	974	-0-	-0-	-0-	153	1	799	3	Y	20					172
							22	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	95	1	672	3	Y	5					177
							6	9									
03	992	N	675	-0-	-317	-0-	99	1	559	3	Y	15					192
							17	9									
04	930	N	861	-0-	-69	-0-	118	1	734	3	Y	8					200
							9	9									
05	868	N	856	-0-	-12	-0-	113	1	726	3	Y	15					215
							17	9									
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	106	1	555	3	Y	7					222
							8	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	67	1	648	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	54	1	556	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	425	-0-	-265	-0-	36	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	29	1	326	3	N	-0-					-0-
06	660	N	317	-0-	-343	-0-	25	1	292	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

01	217	X	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	Y	-0-					75
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					75
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	27	1	151	3	Y	-0-					75
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					75
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					75
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					75

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

01	744 X	567	-0-	-177	-0-	53	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	465	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
03	589 N	576	-0-	-13	-0-	53	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
04	540 N	496	-0-	-44	-0-	42	1	453	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
05	558 N	527	-0-	-31	-0-	43	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	570 N	516	-0-	-54	-0-	41	1	475	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

01	2294 X	1854	-0-	-440	-0-	174	1	1679	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1848 X	1684	-0-	-164	-0-	149	1	1533	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1891 N	1855	-0-	-36	-0-	171	1	1682	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1800 N	1465	-0-	-335	-0-	123	1	1340	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1860 N	1496	-0-	-364	-0-	121	1	1375	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800 N	1402	-0-	-398	-0-	111	1	1290	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

01	124 N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124 N	100	-0-	-24	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
06	120 N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	165	1	1147	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	961	N	636	-0-	-325	-0-	60	1	576	3	N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	59	1	608	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	60	1	683	3	N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	55	1	643	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

01	372	N	369	-0-	-3	-0-	35	1	334	3	N	-0-					1
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	29	1	300	3	N	-0-					1
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	34	1	333	3	N	-0-					1
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	29	1	313	3	N	-0-					1
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	29	1	327	3	N	-0-					1
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	27	1	310	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

01	713	N	641	-0-	-72	-0-	60	1	580	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	568	-0-	-48	-0-	50	1	518	3	N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	58	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	539	-0-	-91	-0-	45	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	428	-0-	-192	-0-	35	1	393	3	N	-0-					-0-
06	600	N	488	-0-	-112	-0-	39	1	449	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	63	1	608	3	N	1					1
							1	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	51	1	532	3	N	-0-	1	1			-0-
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	59	1	582	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	601	-0-	-29	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	603	-0-	-48	-0-	49	1	554	3	N	-0-					-0-
06	630	N	574	-0-	-56	-0-	45	1	529	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2411 RRCID -> 217327 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5060 - 5980

01	465	X	41	-0-	-424	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	57	1	298	3	N	1					1
							1	9									
02	308	N	177	-0-	-131	-0-	22	1	155	3	N	-0-					1
03	341	N	125	-0-	-216	-0-	19	1	106	3	N	-0-					1
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	20	1	127	3	N	-0-					1
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	30	1	190	3	N	-0-					1
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	51	1	267	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	100	1	520	3	N	1					2
							1	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	N	1					3
							1	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	69	1	390	3	N	1	2	1			2
							1	9									
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	65	1	404	3	N	-0-					2
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	65	1	416	3	N	20	10	1			12
							22	9									
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	77	1	407	3	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 5033 RRCID -> 217783 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3464 - 4296

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1074	-0-	-290	-0-	101	1	972	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1204	N	880	-0-	-324	-0-	78	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1302	N	962	-0-	-340	-0-	89	1	873	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	91	1	996	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	96	1	1082	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	94	1	1093	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5020 RRCID -> 218568 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5656 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2112 RRCID -> 218608 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3721 - 5300

01	372	N	354	-0-	-18	-0-	33	1	321	3	N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	27	1	275	3	N	-0-					-0-
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	29	1	288	3	N	-0-					-0-
04	330	N	199	-0-	-131	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
05	341	N	212	-0-	-129	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
06	300	N	172	-0-	-128	-0-	14	1	158	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

01	465	N	442	-0-	-23	-0-	71	1	371	3	N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	46	1	323	3	N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	66	1	375	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	71	1	445	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	72	1	461	3	N	-0-					-0-
*06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	82	1	429	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

01	2356	X	2091	-0-	-265	-0-	196	1	1893	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1960	X	1815	-0-	-145	-0-	160	1	1653	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2108	N	2019	-0-	-89	-0-	186	1	1830	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1883	-0-	-127	-0-	158	1	1723	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1779	-0-	-171	-0-	141	1	1637	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7101 RRCID -> 219195 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 4832 - 5774

01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	120	1	627	3	N	-0-					-0-
02	728	N	620	-0-	-108	-0-	77	1	543	3	N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	95	1	540	3	N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	92	1	572	3	N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	598	3	N	-0-					-0-
*06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	105	1	554	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	22141	X	22141	-0-	-0-	-0-	3186	1	18943	3	N	11	7	1			16
							12	9									
02	18142	X	18142	-0-	-0-	-0-	2551	1	15578	3	N	12	6	0	8	1	14
							13	9									
03	17938	X	17938	-0-	-0-	-0-	2098	1	15831	3	N	8	9	1			13
							9	9									
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	2350	1	16741	3	N	8	7	1			14
							9	9									
05	20129	X	20129	-0-	-0-	-0-	2524	1	17605	3	N	-0-	3	1			11
*06	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	2519	1	17129	3	N	-0-					11

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	1085	N	854	-0-	-231	-0-	80	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	924	N	826	-0-	-98	-0-	73	1	752	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	74	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	768	-0-	-72	-0-	64	1	703	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	930	N	760	-0-	-170	-0-	62	1	698	3	N	-0-					-0-
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	57	1	664	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	2201	X	1877	-0-	-324	-0-	176	1	1700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1620	-0-	-200	-0-	143	1	1475	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1922	N	1837	-0-	-85	-0-	169	1	1666	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1830	N	1600	-0-	-230	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1629	-0-	-169	-0-	132	1	1497	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1330	-0-	-440	-0-	105	1	1224	3	N	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	3875	X	3540	-0-	-335	-0-	332	1	3205	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	265	1	2732	3	N	5	5	1			4
							6	9									
03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	613	1	6034	3	N	3	4	1			3
							3	9									
04	3420	X	3032	-0-	-388	-0-	254	1	2775	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	257	1	2907	3	N	1	2	1			2
							1	9									
06	3540	X	2942	-0-	-598	-0-	233	1	2707	3	N	2	1	1			3
							2	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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

01	4960	X	4478	-0-	-482	-0-	4478	3			N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	3			N	-0-					-0-
03	4557	X	4313	-0-	-244	-0-	4313	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4032	-0-	-378	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	4061	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3808	-0-	-512	-0-	3808	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

01	93	N	80	-0-	-13	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	9	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	Y	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	434 X	14	-0-	-420	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	17	1	161	3	Y	-0-					-0-
02	60 X	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	278	-0-	278	278	26	1	252	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	242	-0-	242	520	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	64	-0-	64	584	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	98	-0-	98	682	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	48	1	459	3	N	-0-					1
02	448 N	431	-0-	-17	-0-	38	1	393	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496 N	475	-0-	-21	-0-	44	1	430	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	480 N	466	-0-	-14	-0-	39	1	426	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
*06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	95	1	920	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	952 N	892	-0-	-60	-0-	79	1	812	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	96	1	946	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	990 N	897	-0-	-93	-0-	75	1	821	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	992 N	851	-0-	-141	-0-	69	1	782	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020 N	850	-0-	-170	-0-	67	1	783	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3212 RRCID -> 223431 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5751 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	298	1	2882	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	235	1	2421	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	269	1	2646	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	225	1	2451	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	216	1	2448	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	196	1	2281	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

01	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-

NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	N	-0-					1
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	41	1	402	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	35	1	381	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	37	1	414	3	N	-0-					-0-
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	3	Y	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

01	527	X	321	-0-	-206	-0-	46	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	49	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	41	1	318	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	46	1	333	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	259	-0-	-113	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	280	-0-	-80	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-					-0-
*06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	333	1	2309	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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	58	1	563	3	N	-0-					1
02	504	N	313	-0-	-191	-0-	28	1	285	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	40	1	393	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	26	1	298	3	N	-0-					-0-
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	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	651	N	574	-0-	-77	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	560	N	476	-0-	-84	-0-	42	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	49	1	479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	42	1	456	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	64	1	729	3	N	-0-					-0-
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	51	1	589	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	65	1	629	3	N	1					1
							1	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	53	1	548	3	N	-0-	1	1			-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	61	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	51	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	44	1	515	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	2790	X	2470	-0-	-320	-0-	231	1	2236	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	2511	N	2409	-0-	-102	-0-	222	1	2185	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	186	1	2025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	180	1	2042	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2340	N	2102	-0-	-238	-0-	166	1	1934	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	806	N	760	-0-	-46	-0-	71	1	688	3	N	1					1
							1	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	61	1	632	3	N	-0-	1	1			-0-
03	775	N	734	-0-	-41	-0-	68	1	665	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	633	-0-	-117	-0-	53	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	52	1	593	3	N	-0-					-0-
06	720	N	545	-0-	-175	-0-	43	1	502	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	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	133	1	1290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	128	1	1258	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1300	-0-	-80	-0-	109	1	1190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1306	-0-	-89	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1202	-0-	-148	-0-	95	1	1107	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5025 RRCID -> 224602 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3896 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	190	-0-	-461	-0-	27	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	Y	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					12
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					12
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					12
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					12
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					12
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	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	4340	X	3831	-0-	-509	-0-	358	1	3462	3	N	10	2	1			113
							11	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	294	1	3036	3	N	11	5	1			119
							12	9									
03	3875	X	3706	-0-	-169	-0-	340	1	3344	3	N	20	5	1			134
							22	9									
04	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	283	1	3093	3	N	44	4	1			174
							48	9									
05	3875	X	3384	-0-	-491	-0-	275	1	3108	3	N	1	2	1			173
							1	9									
06	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	263	1	3064	3	N	16	1	1			188
							18	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	66	1	642	3	N	1					1
							1	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	60	1	617	3	N	-0-	1	1			-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	69	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	51	1	576	3	N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	54	1	631	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	137	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1247	-0-	-265	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1396	-0-	-247	-0-	129	1	1265	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1269	-0-	-141	-0-	106	1	1162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	103	1	1161	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1192	-0-	-158	-0-	94	1	1098	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	149	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	81	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	671	-0-	-197	-0-	101	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	699	-0-	-201	-0-	97	1	602	3	Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	97	1	626	3	Y	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	111	1	586	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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 #: 2212 RRCID -> 225357 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2872 - 4273

01	248	N	241	-0-	-7	-0-	23	1	218	3	N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	16	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	15	1	176	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	101	1	971	3	N	29	1	1			204
							32	9									
02	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	157	1	1617	3	N	13	1	1			216
							14	9									
03	1147	N	962	-0-	-185	-0-	88	1	867	3	N	6	7	1			215
							7	9									
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	76	1	830	3	N	2	1	1			216
							2	9									
05	1984	N	921	-0-	-1063	-0-	75	1	846	3	N	-0-	163	1			53
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25					93
							28	9									

WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	240	1	2321	3	N	3	2	1			14
							3	9									
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	195	1	2009	3	N	3	3	1			14
							3	9									
03	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	268	1	2633	3	N	3	4	1			13
							3	9									
04	3120	X	2535	-0-	-585	-0-	213	1	2319	3	N	3	3	1			13
							3	9									
05	3224	X	1904	-0-	-1320	-0-	154	1	1747	3	N	3	3	1			13
							3	9									
06	2820	X	1215	-0-	-1605	-0-	96	1	1119	3	N	-0-					13

WEST RANCH WELL #: 6034 RRCID -> 226472 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3688 - 4240

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	375	3	N	-0-					1
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	34	1	347	3	N	-0-	1	1			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	33	1	364	3	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	33	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	30	1	352	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

01	682	X	593	-0-	-89	-0-	85	1	508	3	Y	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	74	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	63	1	485	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	550	-0-	-39	-0-	69	1	481	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	66	1	456	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	101	1	979	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1050	N	900	-0-	-150	-0-	75	1	823	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	858	-0-	-134	-0-	70	1	788	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	60	1	700	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

01	744	X	261	-0-	-483	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	37	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	46	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	39	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	123	-0-	-156	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	135	-0-	-255	-0-	17	1	118	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6020 RRCID -> 226697 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 6324 - 8815

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	3	N	-0-					-0-
02	560	N	465	-0-	-95	-0-	58	1	407	3	N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	71	1	404	3	N	-0-					-0-
04	570	N	501	-0-	-69	-0-	69	1	432	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	71	1	457	3	N	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	83	1	438	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6037 RRCID -> 226849 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3690 - 4000

01	293	X	293	-0-	-0-	-0-	47	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	69	-0-	-201	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	40	1	256	3	Y	-0-					-0-
*06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	65	1	344	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	27	1	282	3	N	-0-					1
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	32	1	316	3	N	-0-					1
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	27	1	300	3	N	-0-					1
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	27	1	303	3	N	-0-					1
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					-0-
*06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	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	4526	X	3816	-0-	-710	-0-	545	1	3270	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	397	1	2799	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4185	X	2955	-0-	-1230	-0-	444	1	2510	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4050	X	3264	-0-	-786	-0-	451	1	2812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3968	X	3461	-0-	-507	-0-	466	1	2995	3	Y	-0-					1
06	3690	X	3610	-0-	-80	-0-	577	1	3033	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5046 RRCID -> 227199 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 4998 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	X	-0-	-0-	-124	-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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	245	1	1699	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	3689	X	3386	-0-	-303	-0-	317	1	3066	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	266	1	2749	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3565	X	3383	-0-	-182	-0-	312	1	3065	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3450	X	3128	-0-	-322	-0-	262	1	2863	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3565	X	3191	-0-	-374	-0-	259	1	2932	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	241	1	2799	3	N	2	1	1			1
							2	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	589	N	565	-0-	-24	-0-	53	1	512	3	N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	42	1	438	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	50	1	491	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	42	1	454	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	41	1	463	3	N	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	38	1	444	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	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	171	1	1656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1	1457	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	170	1	1676	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	122	1	1377	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	121	1	1412	3	N	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	2201	X	2015	-0-	-186	-0-	189	1	1824	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1848	X	1698	-0-	-150	-0-	150	1	1546	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	173	1	1703	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	146	1	1593	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1762	-0-	-129	-0-	143	1	1619	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1647	-0-	-183	-0-	130	1	1516	3	N	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	3162	X	2745	-0-	-417	-0-	257	1	2485	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2228	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3007	X	2698	-0-	-309	-0-	249	1	2446	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	2517	-0-	-393	-0-	211	1	2303	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	205	1	2318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2670	X	2398	-0-	-272	-0-	190	1	2206	3	N	2	1	1			1
							2	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	1085	X	1014	-0-	-71	-0-	163	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	653	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	119	1	671	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	873	-0-	-117	-0-	121	1	752	3	Y	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	128	1	823	3	Y	-0-					-0-
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	154	1	811	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	X	75	-0-	-297	-0-	11	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	14	1	135	3	N	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	9	1	107	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1545	-0-	-842	-0-	144	1	1395	3	N	5	1	1			186
							6	9									
02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	233	1	2402	3	N	14	2	1			198
							15	9									
03	1643	N	1511	-0-	-132	-0-	136	1	1341	3	N	31	2	1			227
							34	9									
04	1500	N	1350	-0-	-150	-0-	112	1	1221	3	N	15	191	1			51
							17	9									
05	2511	N	1407	-0-	-1104	-0-	113	1	1283	3	N	10	1	1			60
							11	9									
06	1470	N	1276	-0-	-194	-0-	99	1	1156	3	N	19					79
							21	9									

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	295	1	2845	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	228	1	2358	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	265	1	2603	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2970	X	2568	-0-	-402	-0-	215	1	2349	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	3069	X	2520	-0-	-549	-0-	205	1	2315	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	189	1	2201	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	34	1	324	3	N	-0-					4
02	336	N	268	-0-	-68	-0-	24	1	244	3	N	-0-					4
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	30	1	296	3	N	-0-					4
04	360	N	298	-0-	-62	-0-	25	1	273	3	N	-0-					4
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	20	1	221	3	N	-0-					4
06	330	N	176	-0-	-154	-0-	14	1	162	3	N	-0-					3

LONGFELLOW STATE WELL #: 902 RRCID -> 229058 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 4180 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	915	-0-	-15	-0-	86	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	779	-0-	-89	-0-	69	1	709	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1023	N	900	-0-	-123	-0-	83	1	817	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	71	1	771	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	70	1	789	3	N	-0-					-0-
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	63	1	729	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581 N	1281	-0-	-300	-0-	120	1	1160	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1288 N	1109	-0-	-179	-0-	98	1	1009	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1333 N	1227	-0-	-106	-0-	113	1	1112	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1230 N	1131	-0-	-99	-0-	95	1	1035	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	104	1	1183	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	98	1	1141	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

01	248 N	151	-0-	-97	-0-	14	1	137	3	N	-0-					1
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	12	1	126	3	N	-0-					1
03	217 N	132	-0-	-85	-0-	12	1	120	3	N	-0-					1
04	150 N	106	-0-	-44	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
05	155 N	106	-0-	-49	-0-	9	1	97	3	N	-0-					1
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

01	1147 N	1046	-0-	-101	-0-	98	1	947	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1008 N	960	-0-	-48	-0-	85	1	874	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1020 N	904	-0-	-116	-0-	76	1	827	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1054 N	916	-0-	-138	-0-	74	1	842	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050 N	869	-0-	-181	-0-	69	1	800	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

01	155 N	140	-0-	-15	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
03	140 N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150 N	135	-0-	-15	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150 N	137	-0-	-13	-0-	11	1	126	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

01	217 N	167	-0-	-50	-0-	16	1	151	3	N	-0-					-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	35	1	397	3	N	-0-					-0-
*06	408 N	408	-0-	-0-	-0-	32	1	376	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

01	1519 X	1356	-0-	-163	-0-	218	1	1138	3	Y	-0-					1
02	1001 X	1001	-0-	-0-	-0-	124	1	877	3	Y	-0-					1
03	1457 X	1038	-0-	-419	-0-	156	1	882	3	Y	-0-					1
04	1410 X	1155	-0-	-255	-0-	160	1	995	3	Y	-0-					1
05	1364 X	1189	-0-	-175	-0-	160	1	1029	3	Y	-0-					1
06	1320 X	1189	-0-	-131	-0-	190	1	999	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 #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	798	-0-	-225	-0-	212	1	586	3	Y	-0-					1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	70	1	427	3	Y	-0-					1
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	127	1	618	3	Y	-0-					1
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	97	1	463	3	Y	-0-					1
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	100	1	408	3	Y	-0-					1
06	720	N	504	-0-	-216	-0-	106	1	398	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	48	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63	-0-	41	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	461	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	56	1	611	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	40	1	455	3	N	-0-					-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	36	1	419	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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	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	806	X	731	-0-	-75	-0-	104	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	88	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	75	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	699	-0-	-21	-0-	85	1	614	3	Y	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	88	1	614	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	87	1	601	3	Y	-0-	2	1			-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	3224	X	2917	-0-	-307	-0-	273	1	2641	3	N	3	2	1			39
							3	9									
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	225	1	2327	3	N	4	4	1			39
							4	9									
03	2976	X	2860	-0-	-116	-0-	264	1	2593	3	N	3	4	1			38
							3	9									
04	2850	X	2654	-0-	-196	-0-	223	1	2428	3	N	3	3	1			38
							3	9									
05	2821	N	2619	-0-	-202	-0-	212	1	2404	3	N	3	3	1			38
							3	9									
06	2760	N	2507	-0-	-253	-0-	198	1	2307	3	N	2	1	1			39
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1291	-0-	-445	-0-	169	1	1121	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	141	1	944	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
03	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	125	1	1028	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	140	1	1129	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	163	1	1348	3	Y	-0-					21
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	159	1	1331	3	Y	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 5050 RRCID -> 230388 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4911 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	865	-0-	-158	-0-	108	1	756	3	Y	1					1
							1	9									
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	600	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	73	1	619	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	95	1	769	3	Y	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	84	1	683	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	370	-0-	-2	-0-	35	1	335	3	N	-0-					1
02	336	N	296	-0-	-40	-0-	26	1	270	3	N	-0-					1
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	3	N	-0-					1
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	24	1	266	3	N	-0-					1
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	24	1	267	3	N	-0-					1
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2333	-0-	-333	-0-	219	1	2112	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	180	1	1855	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	210	1	2064	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2250	N	2127	-0-	-123	-0-	178	1	1947	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2263	N	2133	-0-	-130	-0-	173	1	1960	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2190	N	1998	-0-	-192	-0-	158	1	1839	3	Y	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	2546	-0-	-151	-0-	303	1	2241	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	201	1	1788	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	231	1	1851	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	211	1	1817	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1919	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	241	1	1904	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 #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	103	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	970	-0-	-66	-0-	86	1	883	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	100	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	84	1	913	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	82	1	923	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	934	-0-	-116	-0-	74	1	860	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2114 RRCID -> 230473 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4314 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	65	1	623	3	N	1					1
							1	9									
02	700	N	566	-0-	-134	-0-	50	1	516	3	N	-0-	1	1			-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	654	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	46	1	521	3	N	-0-					-0-
06	690	N	588	-0-	-102	-0-	47	1	541	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	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	300	1	1566	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	158	1	1112	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	191	1	1082	3	N	-0-					1
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	195	1	1215	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	208	1	1337	3	N	-0-					1
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	251	1	1318	3	N	-0-					1

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	1147	X	792	-0-	-355	-0-	113	1	679	3	Y	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	104	1	629	3	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	101	1	779	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	108	1	774	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	711	-0-	-129	-0-	90	1	621	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	1581	N	1580	-0-	-1	-0-	144	1	1393	3	N	39	1	1			210
							43	9									
02	1400	N	1335	-0-	-65	-0-	116	1	1193	3	N	24	166	1			68
							26	9									
03	1581	N	1526	-0-	-55	-0-	137	1	1347	3	N	38	2	1			104
							42	9									
04	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	118	1	1290	3	N	24	2	1			126
							26	9									
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	117	1	1328	3	N	28	1	1			153
							31	9									
06	1470	N	1374	-0-	-96	-0-	107	1	1242	3	N	23					176
							25	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	195	1	1188	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	141	1	1100	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	178	1	1154	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	151	1	1070	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	143	1	1051	3	Y	-0-					19
*06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	161	1	1002	3	Y	-0-					19

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

01	94	X	94	-0-	-0-	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

01	868	X	846	-0-	-22	-0-	136	1	710	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	444	-0-	-424	-0-	67	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	657	-0-	-153	-0-	91	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	110	1	707	3	Y	-0-					-0-
*06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	141	1	739	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

01	1922	X	1770	-0-	-152	-0-	285	1	1484	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	155	1	1094	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1860	X	1158	-0-	-702	-0-	174	1	984	3	Y	-0-					-0-
04	1800	X	1353	-0-	-447	-0-	187	1	1165	3	Y	1					1
							1	9									
05	1767	X	1533	-0-	-234	-0-	206	1	1327	3	Y	-0-					1
*06	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	274	1	1439	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	12	1	72	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	13	1	84	3	N	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	987	-0-	-5	-0-	92	1	893	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	76	1	789	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	89	1	880	3	N	-0-	1	1			-0-
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	76	1	832	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	74	1	843	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	69	1	797	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

01	1395	X	788	-0-	-607	-0-	82	1	705	3	Y	1					1
							1	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	75	1	647	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	76	1	698	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	3	Y	-0-					-0-
*06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	270	1	2057	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

01	465	N	440	-0-	-25	-0-	41	1	399	3	N	-0-					1
02	420	N	385	-0-	-35	-0-	34	1	351	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	391	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	403	-0-	-17	-0-	34	1	369	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	29	1	342	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

01	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	3	N	-0-					-0-
02	252	N	29	-0-	-223	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	21	1	234	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	3	N	-0-					-0-
06	390	N	232	-0-	-158	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	244	1	2358	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	202	1	2086	3	N	3	3	1			2
						3	9									
03	2728 X	2546	-0-	-182	-0-	235	1	2309	3	N	2	3	1			1
						2	9									
04	2640 X	2374	-0-	-266	-0-	199	1	2172	3	N	3	3	1			1
						3	9									
05	2728 X	2376	-0-	-352	-0-	193	1	2183	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2520 X	2236	-0-	-284	-0-	177	1	2057	3	N	2	1	1			1
						2	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

01	3100 X	2444	-0-	-656	-0-	259	1	2173	3	Y	11	1	1			113
						12	9									
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	211	1	1883	3	Y	13	3	1			123
						14	9									
03	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	219	1	2053	3	Y	9	3	1			129
						10	9									
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	193	1	1924	3	Y	11	2	1			138
						12	9									
05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	190	1	1939	3	Y	6	1	1			143
						7	9									
*06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	175	1	1816	3	Y	11					154
						12	9									

WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

01	4960 X	4282	-0-	-678	-0-	401	1	3877	3	N	4	3	1			3
						4	9									
02	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	328	1	3385	3	N	6	6	1			3
						7	9									
03	4154 X	3993	-0-	-161	-0-	368	1	3621	3	N	4	5	1			2
						4	9									
04	4140 X	3582	-0-	-558	-0-	300	1	3278	3	N	4	4	1			2
						4	9									
05	4278 X	3747	-0-	-531	-0-	304	1	3443	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4140 X	3594	-0-	-546	-0-	284	1	3308	3	N	2	1	1			1
						2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	2198	-0-	-406	-0-	205	1	1984	3	N	8	1	1			45
							9	9									
02	2716	X	1859	-0-	-857	-0-	164	1	1691	3	N	4	3	1			46
							4	9									
03	3007	X	1995	-0-	-1012	-0-	183	1	1801	3	N	10	3	1			53
							11	9									
04	2910	X	1856	-0-	-1054	-0-	156	1	1698	3	N	2	2	1			53
							2	9									
05	2201	X	1849	-0-	-352	-0-	150	1	1696	3	N	3	1	1			55
							3	9									
06	2130	X	1710	-0-	-420	-0-	135	1	1574	3	N	1					56
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

01	682	N	638	-0-	-44	-0-	60	1	577	3	N	1					115
							1	9									
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	52	1	538	3	N	4	44	1			75
							4	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	61	1	600	3	N	1	1	1			75
							1	9									
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			75
							1	9									
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	48	1	542	3	N	-0-					75
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	N	-0-					74

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	31	1	302	3	N	4	30	1			124
							4	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	27	1	274	3	N	-0-					124
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	32	1	318	3	N	5					129
							6	9									
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	30	1	331	3	N	-0-					129
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	3	N	-0-					129
*06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	27	1	313	3	N	-0-					128

WEST RANCH WELL #: 7011 RRCID -> 234740 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6214 - 7474

01	3503	X	2913	-0-	-590	-0-	273	1	2637	3	N	3	2	1			7
							3	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	222	1	2287	3	N	4	4	1			7
							4	9									
03	2945	X	2700	-0-	-245	-0-	249	1	2448	3	N	3	4	1			6
							3	9									
04	2850	X	2270	-0-	-580	-0-	190	1	2077	3	N	3	3	1			6
							3	9									
05	2790	N	2348	-0-	-442	-0-	191	1	2157	3	N	-0-	1	1			5
06	2610	N	2256	-0-	-354	-0-	178	1	2076	3	N	2	1	1			6
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	28	1	272	3	N	-0-					141
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	N	8	122	1			27
							9	9									
03	279	N	230	-0-	-49	-0-	21	1	209	3	N	-0-					27
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	17	1	191	3	N	-0-					27
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	17	1	189	3	N	-0-					27
*06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					27

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	1488	N	1394	-0-	-94	-0-	130	1	1252	3	N	11	1	1			106
							12	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	113	1	1164	3	N	12	2	1			116
							13	9									
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	117	1	1149	3	N	13	2	1			127
							14	9									
04	1350	N	1169	-0-	-181	-0-	97	1	1060	3	N	11	1	1			137
							12	9									
05	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	96	1	1086	3	N	1	1	1			137
							1	9									
06	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	89	1	1032	3	N	-0-					137

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	837	N	812	-0-	-25	-0-	76	1	735	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	718	-0-	-10	-0-	63	1	654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	75	1	742	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	757	-0-	-23	-0-	63	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	61	1	689	3	N	-0-					-0-
06	780	N	694	-0-	-86	-0-	55	1	639	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	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	106	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	997	-0-	-95	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	104	1	1027	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	999	-0-	-111	-0-	84	1	914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	83	1	938	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	998	-0-	-112	-0-	79	1	919	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	9	1	86	3	N	-0-					10
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	N	-0-					10
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	N	-0-					10
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					10
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-					10
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	3	N	-0-					10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5315	-0-	-699	-0-	498	1	4810	3	N	6	3	1			6
							7	9									
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	378	1	3897	3	N	7	7	1			6
							8	9									
03	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	476	1	4685	3	N	6	7	1			5
							7	9									
04	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	398	1	4347	3	N	6	5	1			6
							7	9									
05	5301	X	4756	-0-	-545	-0-	386	1	4370	3	N	-0-	4	1			2
06	5130	X	4559	-0-	-571	-0-	361	1	4195	3	N	3	1	1			4
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

01	5332	X	4526	-0-	-806	-0-	728	1	3797	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	437	1	3087	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	5363	X	2602	-0-	-2761	-0-	391	1	2210	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	454	1	2832	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	5022	X	3647	-0-	-1375	-0-	491	1	3156	3	Y	-0-					2
06	4380	X	4070	-0-	-310	-0-	651	1	3419	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

01	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	98	1	948	3	N	1	1	1			46
							1	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			46
							1	9									
03	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	97	1	959	3	N	1	1	1			46
							1	9									
04	1020	N	974	-0-	-46	-0-	82	1	891	3	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	3	N	-0-	1	1			45
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1406	3	N	1					46
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

01	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	123	1	1188	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	105	1	1079	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	123	1	1212	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	106	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	106	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	100	1	1158	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	1686	1	10121	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	1399	1	8521	3	Y	4	7	1			4
							4	9									
03	12772	X	10267	-0-	-2505	-0-	1753	1	8510	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
04	12360	X	10945	-0-	-1415	-0-	1897	1	9042	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	11811	X	11567	-0-	-244	-0-	2282	1	9285	3	Y	-0-	1	1			4
*06	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	2628	1	9909	3	Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5437	-0-	-949	-0-	510	1	4923	3	N	4	3	1			4
							4	9									
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	423	1	4366	3	N	6	7	1			3
							7	9									
03	5673	X	5375	-0-	-298	-0-	495	1	4872	3	N	7	7	1			3
							8	9									
04	5490	X	4899	-0-	-591	-0-	411	1	4482	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	5580	X	5052	-0-	-528	-0-	410	1	4642	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5250	X	4803	-0-	-447	-0-	380	1	4420	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4394	-0-	-690	-0-	412	1	3978	3	N	4	3	1			4
							4	9									
02	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	339	1	3500	3	N	5	6	1			3
							6	9									
03	4588	X	4269	-0-	-319	-0-	393	1	3870	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4440	X	3947	-0-	-493	-0-	331	1	3610	3	N	5	4	1			3
							6	9									
05	4588	X	3902	-0-	-686	-0-	317	1	3585	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4260	X	3677	-0-	-583	-0-	291	1	3384	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	11	1	108	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2159	-0-	-1530	-0-	202	1	1948	3	N	8	2	1			14
							9	9									
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	310	1	3196	3	N	13	4	1			23
							14	9									
03	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	233	1	2292	3	N	6	16	1			13
							7	9									
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	313	1	3418	3	N	10	3	1			20
							11	9									
05	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	234	1	2646	3	N	98	61	1			57
							108	9									
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	302	1	3515	3	N	3	1	1			59
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5489	-0-	-587	-0-	742	1	4745	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	502	1	3763	3	Y	3	1	0	3	1	2
							3	9									
03	5859	X	3968	-0-	-1891	-0-	546	1	3419	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	5670	X	4211	-0-	-1459	-0-	536	1	3673	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5611	X	4310	-0-	-1301	-0-	534	1	3776	3	Y	-0-	1	1			1
06	5310	X	4400	-0-	-910	-0-	640	1	3759	3	Y	1					2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	923	-0-	-69	-0-	86	1	834	3	N	3	1	1			3
							3	9									
02	896	N	810	-0-	-86	-0-	72	1	738	3	N	-0-	1	1			2
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	81	1	799	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	72	1	788	3	N	-0-	1	1			1
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	69	1	806	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	37	1	353	3	N	-0-					1
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	31	1	317	3	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	380	-0-	-23	-0-	35	1	344	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	27	1	299	3	N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	26	1	299	3	N	-0-					-0-

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	3565	X	3166	-0-	-399	-0-	297	1	2866	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	240	1	2479	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3286	X	3084	-0-	-202	-0-	284	1	2796	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3180	X	2712	-0-	-468	-0-	227	1	2482	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	218	1	2466	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3060	X	2519	-0-	-541	-0-	199	1	2318	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 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	2046	X	1687	-0-	-359	-0-	158	1	1528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	128	1	1316	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	147	1	1443	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	124	1	1352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1494	-0-	-118	-0-	121	1	1373	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1415	-0-	-115	-0-	112	1	1302	3	N	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	3906	X	2805	-0-	-1101	-0-	263	1	2540	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1	3049	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	328	1	3224	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	269	1	2937	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3720	X	3267	-0-	-453	-0-	265	1	3002	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3600	X	3073	-0-	-527	-0-	243	1	2828	3	N	2	1	1			1
							2	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	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	659	1	3438	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	431	1	3039	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4278	X	3456	-0-	-822	-0-	519	1	2936	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4140	X	3606	-0-	-534	-0-	498	1	3107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4092	X	3726	-0-	-366	-0-	502	1	3224	3	Y	-0-					1
06	3960	X	3661	-0-	-299	-0-	585	1	3076	3	Y	-0-					1

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	992	N	929	-0-	-63	-0-	87	1	840	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	820	-0-	-48	-0-	72	1	747	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	86	1	845	3	N	-0-	1	1			-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	71	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	899	N	871	-0-	-28	-0-	71	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	828	-0-	-72	-0-	66	1	762	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	132	1	1272	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1221	-0-	-123	-0-	108	1	1111	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	124	1	1223	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1250	-0-	-100	-0-	105	1	1144	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	101	1	1147	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	94	1	1097	3	N	-0-					-0-

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	5766	X	4843	-0-	-923	-0-	779	1	4063	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	483	1	2942	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	5425	X	4230	-0-	-1195	-0-	722	1	3506	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	5100	X	3980	-0-	-1120	-0-	690	1	3288	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4836	X	3887	-0-	-949	-0-	767	1	3120	3	Y	-0-					2
06	4680	X	3698	-0-	-982	-0-	775	1	2923	3	Y	-0-					2

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	5487	X	5015	-0-	-472	-0-	470	1	4539	3	N	5	3	1			5
							6	9									
02	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	364	1	3755	3	N	5	6	1			4
							6	9									
03	4867	X	4581	-0-	-286	-0-	422	1	4152	3	N	6	7	1			3
							7	9									
04	4710	X	4268	-0-	-442	-0-	358	1	3904	3	N	5	5	1			3
							6	9									
05	4867	X	4267	-0-	-600	-0-	346	1	3921	3	N	-0-	3	1			-0-
06	4710	X	4001	-0-	-709	-0-	316	1	3682	3	N	3	1	1			2
							3	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	713	X	522	-0-	-191	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	52	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	84	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	75	1	358	3	Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	96	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	97	1	364	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	3	N	-0-					1
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	238	3	N	-0-					1
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	26	1	259	3	N	-0-					1
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	22	1	242	3	N	-0-					1
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	21	1	241	3	N	-0-					1
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	169	1	1628	3	N	4	1	1			6
							4	9									
02	1512	X	1237	-0-	-275	-0-	109	1	1124	3	N	4	2	1			8
							4	9									
03	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	154	1	1519	3	N	5	7	1			6
							6	9									
04	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	124	1	1348	3	N	6	2	1			10
							7	9									
05	1364	N	658	-0-	-706	-0-	53	1	605	3	N	-0-	10	1			-0-
06	1620	N	354	-0-	-1266	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

01	1488	N	1464	-0-	-24	-0-	135	1	1303	3	N	24	1	1			134
							26	9									
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	106	1	1098	3	N	9	2	1			141
							10	9									
03	1519	N	1485	-0-	-34	-0-	135	1	1326	3	N	22	2	1			161
							24	9									
04	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	112	1	1217	3	N	19	1	1			179
							21	9									
05	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	106	1	1195	3	N	17	1	1			195
							19	9									
06	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	96	1	1122	3	N	8	164	1			39
							9	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

01	589	N	584	-0-	-5	-0-	55	1	529	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	45	1	466	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	572	-0-	-17	-0-	53	1	518	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	42	1	475	3	N	-0-					-0-
06	540	N	463	-0-	-77	-0-	37	1	426	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

01	1364	X	1116	-0-	-248	-0-	159	1	957	3	Y	-0-					1
02	993	X	993	-0-	-0-	-0-	141	1	852	3	Y	-0-					1
03	1364	X	1132	-0-	-232	-0-	130	1	1002	3	Y	-0-					1
04	1290	X	1204	-0-	-86	-0-	147	1	1057	3	Y	-0-					1
05	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	133	1	935	3	Y	-0-					1
06	1110	X	1037	-0-	-73	-0-	131	1	906	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

01	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	128	1	1236	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	104	1	1074	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	121	1	1186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1205	-0-	-115	-0-	101	1	1103	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	99	1	1122	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	91	1	1060	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	N	-0-					12
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	395	3	N	1	1	1			12
							1	9									
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	42	1	411	3	N	1	1	1			12
							1	9									
04	450	N	365	-0-	-85	-0-	31	1	334	3	N	-0-					12
05	496	N	410	-0-	-86	-0-	33	1	377	3	N	-0-					12
06	450	N	376	-0-	-74	-0-	30	1	346	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	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	100	1	962	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	91	1	935	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1020	N	842	-0-	-178	-0-	71	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1147	N	873	-0-	-274	-0-	71	1	802	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	809	-0-	-481	-0-	64	1	745	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	2511	X	2137	-0-	-374	-0-	200	1	1935	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2016	X	1917	-0-	-99	-0-	169	1	1746	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2070	N	2041	-0-	-29	-0-	171	1	1868	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	172	1	1949	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	165	1	1916	3	N	2	1	1			1
							2	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	217	N	161	-0-	-56	-0-	15	1	146	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	18	1	179	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	14	1	163	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2607	-0-	-338	-0-	244	1	2360	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2464	X	2272	-0-	-192	-0-	200	1	2069	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2635	N	2528	-0-	-107	-0-	233	1	2293	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2520	N	2355	-0-	-165	-0-	197	1	2155	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2511	N	2367	-0-	-144	-0-	192	1	2175	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2235	-0-	-225	-0-	177	1	2056	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	138	1	1329	3	N	4	1	1			5
							4	9									
02	1372	N	1275	-0-	-97	-0-	113	1	1162	3	N	-0-	2	1			3
03	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	129	1	1272	3	N	-0-	2	1			1
04	1410	N	1297	-0-	-113	-0-	109	1	1187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1220	-0-	-206	-0-	99	1	1121	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1095	-0-	-255	-0-	87	1	1008	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

01	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	2028	1	12169	3	N	-0-					35
02	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	1687	1	17416	3	N	7					42
							8	9									
03	17539	X	17539	-0-	-0-	-0-	1618	1	15921	3	N	-0-					42
04	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	909	1	9924	3	N	1					43
							1	9									
05	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	645	1	7297	3	N	-0-					43
*06	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	496	1	5772	3	N	-0-					43

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

01	1023	N	939	-0-	-84	-0-	88	1	849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	74	1	763	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	961	N	936	-0-	-25	-0-	86	1	850	3	N	-0-	1	1			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	833	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	930	N	898	-0-	-32	-0-	73	1	825	3	N	-0-	1	1			-0-
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	63	1	733	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

01	3720	X	3157	-0-	-563	-0-	296	1	2858	3	N	3	2	1			11
							3	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	240	1	2477	3	N	3	4	1			10
							3	9									
03	3069	X	2995	-0-	-74	-0-	276	1	2715	3	N	4	4	1			10
							4	9									
04	2970	X	2752	-0-	-218	-0-	231	1	2518	3	N	3	3	1			10
							3	9									
05	3069	X	2747	-0-	-322	-0-	223	1	2524	3	N	-0-	2	1			8
06	2970	X	2570	-0-	-400	-0-	203	1	2365	3	N	2	1	1			9
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	868	N	829	-0-	-39	-0-	78	1	750	3	N	1	1	1			4
							1	9									
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	64	1	660	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	73	1	717	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	810	N	529	-0-	-281	-0-	44	1	484	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	806	N	581	-0-	-225	-0-	47	1	534	3	N	-0-					4
06	780	N	643	-0-	-137	-0-	51	1	591	3	N	1					4
							1	9									

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	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	99	1	952	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	924	N	903	-0-	-21	-0-	80	1	822	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	92	1	909	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	924	-0-	-96	-0-	77	1	846	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	992	N	931	-0-	-61	-0-	76	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	883	-0-	-77	-0-	70	1	813	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	403	N	375	-0-	-28	-0-	32	1	310	3	N	30					140
							33	9									
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	26	1	273	3	N	29					169
							32	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	38					207
							42	9									
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	27	1	291	3	N	28	186	1			49
							31	9									
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	293	3	N	34					83
							37	9									
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	24	1	278	3	N	33					116
							36	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	434	N	331	-0-	-103	-0-	31	1	300	3	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	32	1	351	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	390	N	330	-0-	-60	-0-	26	1	304	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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	74	1	714	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	60	1	622	3	N	-0-	1	1			-0-
03	806	N	753	-0-	-53	-0-	69	1	683	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	680	-0-	-70	-0-	57	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	N	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	53	1	622	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

01	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	137	1	1324	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	113	1	1163	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	132	1	1294	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	111	1	1214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1345	-0-	-81	-0-	109	1	1236	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1275	-0-	-105	-0-	101	1	1173	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2319 RRCID -> 237989 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 4960 - 9090

01	1178	X	461	-0-	-717	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					1
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	77	1	467	3	Y	-0-					1
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	76	1	589	3	Y	-0-					1
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	75	1	538	3	Y	-0-					1
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	41	1	287	3	Y	-0-					1
06	630	N	331	-0-	-299	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

01	4681	X	4341	-0-	-340	-0-	406	1	3925	3	N	9	3	1			18
							10	9									
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	318	1	3280	3	N	6	6	1			18
							7	9									
03	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	363	1	3572	3	N	4	5	1			17
							4	9									
04	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	308	1	3362	3	N	4	4	1			17
							4	9									
05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	297	1	3360	3	N	-0-	2	1			15
06	3510	X	3364	-0-	-146	-0-	266	1	3096	3	N	2	1	1			16
							2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4051 RRCID -> 238032 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7650 - 8102

01	9207	X	8195	-0-	-1012	-0-	768	1	7418	3	N	8	5	1			9
							9	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	624	1	6442	3	N	8	11	1			6
							9	9									
03	8401	X	7890	-0-	-511	-0-	727	1	7153	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8010	X	7267	-0-	-743	-0-	609	1	6648	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8184	X	7345	-0-	-839	-0-	596	1	6749	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6945	-0-	-975	-0-	549	1	6390	3	N	5	2	1			3
							6	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	527	X	479	-0-	-48	-0-	77	1	402	3	Y	-0-					29
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	50	1	356	3	Y	-0-					29
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	63	1	359	3	Y	-0-					29
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	61	1	380	3	Y	-0-					29
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	62	1	402	3	Y	-0-					29
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	72	1	380	3	Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

01	3100	N	2449	-0-	-651	1837	394	1	2055	3	N	-0-					1
02	3707	X	1870	-0-	-1837	-0-	232	1	1638	3	N	-0-					1
03	2294	X	1766	-0-	-528	-0-	265	1	1501	3	N	-0-					1
04	2220	X	1809	-0-	-411	-0-	250	1	1559	3	N	-0-					1
05	2294	X	1827	-0-	-467	-0-	246	1	1581	3	N	-0-					1
06	2220	X	1800	-0-	-420	-0-	288	1	1512	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

01	589	N	311	-0-	-278	-0-	29	1	282	3	N	-0-					2
02	448	N	223	-0-	-225	-0-	20	1	203	3	N	-0-					2
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	23	1	231	3	N	-0-					2
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	22	1	237	3	N	-0-					2
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	31	1	346	3	N	-0-					2
*06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

01	1953	X	1690	-0-	-263	-0-	158	1	1531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1652	X	1463	-0-	-189	-0-	129	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	148	1	1452	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	121	1	1324	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	119	1	1342	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1338	-0-	-222	-0-	106	1	1231	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 601 RRCID -> 238765 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6500 - 7590

01	558	X	522	-0-	-36	-0-	139	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	75	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	394	-0-	-116	-0-	68	1	326	3	Y	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
*06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	89	1	336	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

01	248	X	13	-0-	-235	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*06	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	268	1	1860	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	1550	X	1360	-0-	-190	-0-	194	1	1166	3	Y	-0-					1
02	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	173	1	1048	3	Y	-0-					1
03	1550	X	1272	-0-	-278	-0-	146	1	1126	3	Y	-0-					1
04	1470	X	1296	-0-	-174	-0-	158	1	1137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	X	1173	-0-	-253	-0-	146	1	1027	3	Y	-0-					1
06	1320	X	1092	-0-	-228	-0-	138	1	954	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3223 RRCID -> 238776 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5880 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8177	-0-	-1309	-0-	766	1	7402	3	N	8	5	1			7
							9	9									
02	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	618	1	6380	3	N	9	10	1			6
							10	9									
03	8494	X	7774	-0-	-720	-0-	716	1	7048	3	N	9	11	1			4
							10	9									
04	8070	X	6928	-0-	-1142	-0-	581	1	6337	3	N	9	8	1			5
							10	9									
05	8215	X	6628	-0-	-1587	-0-	538	1	6090	3	N	-0-	5	1			-0-
06	7920	X	6131	-0-	-1789	-0-	485	1	5643	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2066	-0-	-507	-0-	194	1	1870	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	2128	X	1866	-0-	-262	-0-	165	1	1699	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	191	1	1877	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1899	-0-	-111	-0-	159	1	1738	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2077	N	1880	-0-	-197	-0-	153	1	1727	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2010	N	1771	-0-	-239	-0-	140	1	1630	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	33	-0-	33	33	3	1	30	3	N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	62	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	22	-0-	22	84	2	1	20	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	728	-0-	-47	-0-	104	1	624	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	90	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	73	1	563	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	81	1	581	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	85	1	593	3	Y	-0-					-0-
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	82	1	569	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	16	1	167	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

01	31	X	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

01	713	N	590	-0-	-123	-0-	55	1	535	3	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	49	1	502	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	57	1	561	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	50	1	550	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	49	1	556	3	N	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	44	1	517	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

01	682	N	644	-0-	-38	-0-	60	1	583	3	N	1					46
							1	9									
02	588	N	558	-0-	-30	-0-	49	1	509	3	N	-0-	1	1			45
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	58	1	567	3	N	1	1	1			45
							1	9									
04	630	N	584	-0-	-46	-0-	49	1	534	3	N	1	1	1			45
							1	9									
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	47	1	535	3	N	-0-					45
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	44	1	508	3	N	-0-					45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	40	1	384	3	N	-0-					1
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	32	1	328	3	N	-0-	1	1			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	34	1	366	3	N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	29	1	332	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	1526	X	1526	-0-	-0-	-0-	246	1	1280	3	Y	-0-					1
02	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	135	1	954	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1488	X	958	-0-	-530	-0-	144	1	814	3	Y	-0-					-0-
04	1470	X	1133	-0-	-337	-0-	157	1	976	3	Y	-0-					-0-
05	1519	X	1030	-0-	-489	-0-	139	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1067	-0-	-403	-0-	171	1	896	3	Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2701	-0-	-337	-0-	718	1	1982	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	240	1	1463	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	377	1	1830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2085	-0-	-615	-0-	361	1	1723	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2697	X	2118	-0-	-579	-0-	418	1	1700	3	Y	-0-					1
06	2610	X	2007	-0-	-603	-0-	421	1	1586	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	580	-0-	-226	-0-	83	1	497	3	Y	-0-					1
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	73	1	444	3	Y	-0-					1
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	68	1	523	3	Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	3	Y	-0-					1
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	65	1	453	3	Y	-0-					1
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	11	1	125	3	N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
04	210	N	102	-0-	-108	-0-	9	1	93	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	8	1	93	3	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	100	1	962	3	N	1	1	1			54
							1	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	88	1	908	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	98	1	964	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	78	1	855	3	N	1	1	1			54
							1	9									
05	1116	N	927	-0-	-189	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			53
06	1020	N	878	-0-	-142	-0-	69	1	808	3	N	1					54
							1	9									

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	27	1	257	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	123	-0-	-125	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
04	270	N	28	-0-	-242	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
05	248	N	20	-0-	-228	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
02	224	N	140	-0-	-84	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	14	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	847	-0-	-52	-0-	79	1	766	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	65	1	674	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	828	-0-	-71	-0-	76	1	752	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	65	1	711	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	790	-0-	-16	-0-	64	1	726	3	N	-0-					-0-
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	59	1	691	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	1	-0-	-2	-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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	3000	N	4291	-0-	1291	1291	541	1	3750	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	749	-0-	-26	-0-	70	1	678	3	N	1					11
							1	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			10
03	775	N	743	-0-	-32	-0-	68	1	674	3	N	1	1	1			10
							1	9									
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	58	1	630	3	N	1	1	1			10
							1	9									
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	57	1	648	3	N	-0-					10
06	720	N	652	-0-	-68	-0-	52	1	600	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

01	682	X	646	-0-	-36	-0-	104	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	65	1	459	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	81	1	459	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	79	1	509	3	Y	-0-					-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	92	1	484	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

01	2263	X	1851	-0-	-412	-0-	174	1	1676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1848	X	1658	-0-	-190	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	166	1	1633	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1800	N	1729	-0-	-71	-0-	145	1	1582	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1829	N	1723	-0-	-106	-0-	140	1	1583	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1740	N	1600	-0-	-140	-0-	127	1	1472	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

01	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	172	1	1663	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	175	1	1811	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	195	1	1920	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	151	1	1647	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	149	1	1682	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2040	N	1734	-0-	-306	-0-	137	1	1596	3	N	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 239336 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 4178 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	151	1	1174	3	Y	3	1	1			29
							3	9									
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	112	1	1023	3	Y	6	1	1			34
							7	9									
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1	1101	3	Y	6	1	1			39
							7	9									
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1	1047	3	Y	3	1	1			41
							3	9									
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	1072	3	Y	1					42
							1	9									
*06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1	1016	3	Y	3					45
							3	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

01	992	X	223	-0-	-769	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					1
03	341	N	194	-0-	-147	-0-	22	1	172	3	Y	-0-					1
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	22	1	156	3	Y	-0-					1
05	186	N	91	-0-	-95	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					1
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	10	1	68	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2317 RRCID -> 239342 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4827 PERF. 3200 - 4541

01	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					116
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	18	1	186	3	N	-0-					116
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	21	1	207	3	N	-0-					116
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	18	1	194	3	N	-0-					116
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	194	3	N	-0-					116
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					115

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

01	1457	X	1407	-0-	-50	-0-	225	1	1174	3	Y	7					139
							8	9									
02	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	139	1	983	3	Y	-0-					139
03	1457	X	1146	-0-	-311	-0-	169	1	957	3	Y	18					157
							20	9									
04	1410	X	1252	-0-	-158	-0-	170	1	1058	3	Y	22					179
							24	9									
05	1395	X	1298	-0-	-97	-0-	173	1	1113	3	Y	11					190
							12	9									
06	1350	X	1291	-0-	-59	-0-	204	1	1075	3	Y	11	157	1			44
							12	9									

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	503	3	N	-0-					80
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	42	1	429	3	N	1	1	1			80
							1	9									
03	620	N	340	-0-	-280	-0-	31	1	308	3	N	1	1	1			80
							1	9									
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	791	3	N	1	1	1			80
							1	9									
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	55	1	618	3	N	1	1	1			80
							1	9									
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	60	1	697	3	N	-0-					80

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	51	1	493	3	N	-0-					19
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	48	1	500	3	N	1	1	1			19
							1	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	55	1	538	3	N	1	1	1			19
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	N	1	1	1			19
							1	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	44	1	504	3	N	-0-					19
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	42	1	490	3	N	1					19
							1	9									

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	1984	X	1755	-0-	-229	-0-	164	1	1588	3	Y	3	1	1			138
							3	9									
02	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	147	1	1521	3	Y	7	2	1			143
							8	9									
03	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	158	1	1551	3	Y	5	2	1			146
							6	9									
04	1710	N	1559	-0-	-151	-0-	130	1	1423	3	Y	5	2	1			149
							6	9									
05	1798	N	1561	-0-	-237	-0-	126	1	1429	3	Y	5	127	1			27
							6	9									
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	116	1	1347	3	Y	2					29
							2	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	198	-0-	-112	-0-	32	1	166	3	N	-0-					-0-
02	308	N	193	-0-	-115	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	29	1	164	3	N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	31	1	202	3	N	-0-					-0-
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3949	-0-	-670	-0-	370	1	3576	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	299	1	3084	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	4123	X	3756	-0-	-367	-0-	346	1	3404	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3368	-0-	-622	-0-	282	1	3082	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3549	-0-	-574	-0-	288	1	3261	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3810	X	3363	-0-	-447	-0-	266	1	3095	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	881	-0-	-111	-0-	82	1	797	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	70	1	721	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	83	1	812	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	69	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	868	N	823	-0-	-45	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	870	N	782	-0-	-88	-0-	62	1	720	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

01	186	N	181	-0-	-5	-0-	17	1	164	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	156	-0-	-24	-0-	12	1	144	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

01	1565	X	1565	-0-	-0-	-0-	146	1	1411	3	N	7	1	1			8
							8	9									
02	1596	X	526	-0-	-1070	-0-	46	1	478	3	N	2	2	1			8
							2	9									
03	1457	N	641	-0-	-816	-0-	59	1	581	3	N	1	2	1			7
							1	9									
04	1500	N	1237	-0-	-263	-0-	104	1	1132	3	N	1	1	1			7
							1	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	1	1			6
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	51	1	593	3	N	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

01	248	N	231	-0-	-17	-0-	22	1	209	3	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	18	1	185	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	20	1	200	3	N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	17	1	190	3	N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	17	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	N	-0-					1
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	27	1	276	3	N	-0-	1	1			-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	31	1	301	3	N	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	38	1	417	3	N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	22	1	253	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	837	-0-	-31	-0-	78	1	757	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	64	1	665	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
04	810	N	748	-0-	-62	-0-	63	1	684	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	62	1	697	3	N	-0-					-0-
06	780	N	710	-0-	-70	-0-	56	1	654	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

01	2821	X	2444	-0-	-377	-0-	229	1	2212	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	188	1	1940	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2480	N	2363	-0-	-117	-0-	218	1	2143	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2370	N	2187	-0-	-183	-0-	183	1	2002	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	178	1	2010	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2280	N	2027	-0-	-253	-0-	160	1	1866	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

01	434	N	358	-0-	-76	-0-	34	1	324	3	N	-0-					1
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	28	1	293	3	N	-0-					1
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	30	1	299	3	N	-0-					1
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	26	1	284	3	N	-0-					1
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	25	1	284	3	N	-0-					1
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	23	1	268	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

01	2883	X	2467	-0-	-416	-0-	231	1	2233	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2408	X	2208	-0-	-200	-0-	195	1	2010	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2542	N	2440	-0-	-102	-0-	225	1	2213	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	183	1	2000	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	178	1	2011	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2370	N	2062	-0-	-308	-0-	163	1	1897	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

01	2573	X	1852	-0-	-721	-0-	173	1	1672	3	N	6	1	1			7
							7	9									
02	2324	X	1676	-0-	-648	-0-	148	1	1525	3	N	3	2	1			8
							3	9									
03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	181	1	1784	3	N	3	4	1			7
							3	9									
04	1800	N	1782	-0-	-18	-0-	149	1	1630	3	N	3	2	1			8
							3	9									
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	159	1	1806	3	N	-0-	4	1			4
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	151	1	1762	3	N	1					5
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3420 RRCID -> 239862 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6360 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	127	1	1231	3	N	1	1	1			71
							1	9									
02	1232	N	1165	-0-	-67	-0-	103	1	1060	3	N	2	2	1			71
							2	9									
03	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	125	1	1230	3	N	2	2	1			71
							2	9									
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	113	1	1232	3	N	1	1	1			71
							1	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	3	N	2	2	1			71
							2	9									
06	1320	N	1248	-0-	-72	-0-	99	1	1148	3	N	1					72
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

01	620	N	577	-0-	-43	-0-	54	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	45	1	460	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	52	1	512	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	44	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	520	-0-	-38	-0-	42	1	478	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

01	310	X	310	-0-	-0-	-0-	50	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	226	-0-	-84	-0-	34	1	192	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	34	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	36	1	228	3	Y	-0-					-0-
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

01	620	N	591	-0-	-29	-0-	55	1	536	3	N	-0-					30
02	560	N	455	-0-	-105	-0-	40	1	414	3	N	1	1	1			30
							1	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	N	1	1	1			30
							1	9									
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	43	1	467	3	N	1	1	1			30
							1	9									
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	39	1	444	3	N	-0-					30
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	36	1	421	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2755	-0-	-4	-0-	443	1	2311	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	262	1	1846	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2883	X	2151	-0-	-732	-0-	323	1	1827	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2790	X	2350	-0-	-440	-0-	325	1	2024	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2759	X	2490	-0-	-269	-0-	335	1	2155	3	Y	-0-					1
06	2670	X	2521	-0-	-149	-0-	403	1	2118	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	125	1	1212	3	N	2	1	1			23
							2	9									
02	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	102	1	1055	3	N	1	2	1			22
							1	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1165	3	N	6	2	1			26
							7	9									
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	98	1	1071	3	N	1	1	1			26
							1	9									
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	96	1	1083	3	N	-0-	1	1			25
*06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	88	1	1023	3	N	-0-					25

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2587	-0-	-420	-0-	688	1	1898	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	217	1	1323	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2821	X	2118	-0-	-703	-0-	362	1	1755	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2102	-0-	-598	-0-	364	1	1737	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2204	-0-	-400	-0-	435	1	1769	3	Y	-0-					1
06	2490	X	2103	-0-	-387	-0-	441	1	1662	3	Y	-0-					1

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	837	N	791	-0-	-46	-0-	74	1	715	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	708	-0-	-48	-0-	62	1	645	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	72	1	712	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	711	-0-	-69	-0-	60	1	650	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	719	-0-	-56	-0-	58	1	661	3	N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	53	1	614	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	128	1	1234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1288	N	1176	-0-	-112	-0-	104	1	1070	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	122	1	1196	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	103	1	1125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	100	1	1134	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	92	1	1068	3	N	-0-					-0-

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	6138	X	5446	-0-	-692	-0-	510	1	4930	3	N	5	3	1			5
							6	9									
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	419	1	4325	3	N	6	7	1			4
							7	9									
03	5580	X	5299	-0-	-281	-0-	488	1	4803	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5340	X	4928	-0-	-412	-0-	413	1	4508	3	N	6	5	1			4
							7	9									
05	5456	X	4964	-0-	-492	-0-	403	1	4561	3	N	-0-	4	1			-0-
06	5280	X	4663	-0-	-617	-0-	369	1	4291	3	N	3	1	1			2
							3	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	1705	X	542	-0-	-1163	-0-	51	1	491	3	N	-0-					-0-
02	169	X	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	N	-0-					-0-
03	527	N	153	-0-	-374	-0-	23	1	130	3	N	-0-					-0-
04	510	N	143	-0-	-367	-0-	20	1	123	3	N	-0-					-0-
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	19	1	124	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	296	1	2859	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	242	1	2498	3	N	6	4	1			4
							7	9									
03	3286	X	2794	-0-	-492	-0-	258	1	2533	3	N	3	5	1			2
							3	9									
04	3090	X	2871	-0-	-219	-0-	241	1	2626	3	N	4	3	1			3
							4	9									
05	3162	X	2786	-0-	-376	-0-	226	1	2560	3	N	-0-	3	1			-0-
06	3060	X	2528	-0-	-532	-0-	200	1	2326	3	N	2	1	1			1
							2	9									

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	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	138	1	1328	3	N	6	1	1			66
							7	9									
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	114	1	1174	3	N	9	2	1			73
							10	9									
03	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	133	1	1305	3	N	6	2	1			77
							7	9									
04	1440	N	1346	-0-	-94	-0-	112	1	1225	3	N	8	1	1			84
							9	9									
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	109	1	1235	3	N	2	1	1			85
							2	9									
06	1410	N	1293	-0-	-117	-0-	102	1	1183	3	N	7					92
							8	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1001 RRCID -> 240432 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6990 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	864	N	864	-0-	-0-	-0-	81	1	781	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
03	899	N	708	-0-	-191	-0-	65	1	642	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	52	1	568	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	744	-0-	-31	-0-	60	1	684	3	N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	53	1	621	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	374	1	1949	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	237	1	1673	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2387	X	1983	-0-	-404	-0-	298	1	1684	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2128	-0-	-182	-0-	294	1	1833	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	314	1	2017	3	Y	-0-					1
*06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	392	1	2058	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	X	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	46	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	45	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	46	1	297	3	Y	-0-					-0-
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	53	1	281	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	X	263	-0-	-47	-0-	42	1	221	3	Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	31	1	177	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	43	1	225	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	261	3	Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	33	1	204	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	485	-0-	-42	-0-	78	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	54	1	304	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	53	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	62	1	401	3	Y	-0-					-0-
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	78	1	409	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 808 RRCID -> 240640 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7250 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4038	-0-	-674	-0-	378	1	3656	3	N	4	3	1			3
							4	9									
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	307	1	3169	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	4123	X	3894	-0-	-229	-0-	359	1	3529	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3990	X	3526	-0-	-464	-0-	296	1	3226	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	4123	X	3583	-0-	-540	-0-	291	1	3292	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3900	X	3414	-0-	-486	-0-	270	1	3142	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

01	1054	X	1000	-0-	-54	-0-	161	1	839	3	Y	-0-					5
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	103	1	729	3	Y	-0-					5
03	1023	N	861	-0-	-162	-0-	129	1	732	3	Y	-0-					5
04	960	N	898	-0-	-62	-0-	124	1	774	3	Y	-0-					5
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	126	1	809	3	Y	-0-					5
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	146	1	766	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	461	3	N	1					2
							1	9									
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	38	1	392	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	41	1	407	3	N	-0-	1	1			1
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	38	1	415	3	N	-0-					1
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	31	1	354	3	N	-0-	1	1			-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	28	1	326	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

01	744	X	723	-0-	-21	-0-	116	1	607	3	Y	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	89	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	91	1	583	3	Y	-0-					-0-
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

01	445	X	445	-0-	-0-	-0-	72	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	40	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	350	-0-	-84	-0-	53	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	359	-0-	-61	-0-	50	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	50	1	319	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	56	1	296	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	6014	X	4145	-0-	-1869	-0-	592	1	3552	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	362	1	2553	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	5580	X	3524	-0-	-2056	-0-	529	1	2994	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4650	X	3402	-0-	-1248	-0-	470	1	2931	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	454	1	2921	3	Y	-0-					1
06	4020	X	3221	-0-	-799	-0-	515	1	2706	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2616 RRCID -> 241345 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3775 PERF. 1624 - 2904

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	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	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

01	527	N	473	-0-	-54	-0-	44	1	429	3	N	-0-					1
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	36	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	42	1	414	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	35	1	383	3	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	34	1	380	3	N	-0-					-0-
06	450	N	341	-0-	-109	-0-	27	1	314	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

01	3162	X	2490	-0-	-672	-0-	233	1	2254	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	191	1	1971	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	221	1	2175	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	184	1	2012	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2387	N	2201	-0-	-186	-0-	179	1	2022	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2310	N	2053	-0-	-257	-0-	162	1	1889	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

01	465	N	434	-0-	-31	-0-	41	1	393	3	N	-0-					1
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	34	1	350	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	39	1	388	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	33	1	361	3	N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	32	1	358	3	N	-0-					-0-
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	28	1	328	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	496	N	200	-0-	-296	-0-	19	1	181	3	N	-0-					1
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					1
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	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	620	N	573	-0-	-47	-0-	54	1	519	3	N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	44	1	450	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	52	1	511	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	43	1	470	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	458	-0-	-100	-0-	37	1	421	3	N	-0-					-0-
06	540	N	171	-0-	-369	-0-	14	1	157	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	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	184	1	1776	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	154	1	1591	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	183	1	1798	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1890	N	1838	-0-	-52	-0-	154	1	1682	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	154	1	1742	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1920	N	1808	-0-	-112	-0-	143	1	1664	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7174	-0-	-1196	-0-	672	1	6494	3	N	7	5	1			6
							8	9									
02	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	547	1	5648	3	N	8	9	1			5
							9	9									
03	7471	X	6868	-0-	-603	-0-	633	1	6226	3	N	8	9	1			4
							9	9									
04	7200	X	6237	-0-	-963	-0-	523	1	5706	3	N	7	7	1			4
							8	9									
05	7316	X	6335	-0-	-981	-0-	514	1	5821	3	N	-0-	4	1			-0-
06	6930	X	5892	-0-	-1038	-0-	466	1	5423	3	N	3	1	1			2
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	X	910	-0-	-51	-0-	242	1	668	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	79	1	484	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	792	-0-	-107	-0-	135	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	130	1	620	3	Y	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	155	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	159	1	598	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	102	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	946	-0-	-118	-0-	83	1	862	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	97	1	958	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1050	N	992	-0-	-58	-0-	83	1	908	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	81	1	920	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	74	1	858	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	3534	X	3183	-0-	-351	-0-	454	1	2728	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2133	X	2133	-0-	-0-	-0-	265	1	1867	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3379	X	2039	-0-	-1340	-0-	306	1	1732	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3270	X	2452	-0-	-818	-0-	339	1	2112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2738	-0-	-579	-0-	369	1	2369	3	Y	-0-					1
06	3090	X	2973	-0-	-117	-0-	475	1	2498	3	Y	-0-					1

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	837	N	808	-0-	-29	-0-	76	1	730	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	62	1	640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	72	1	710	3	N	-0-	1	1			-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	61	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	738	-0-	-37	-0-	60	1	678	3	N	-0-					-0-
06	750	N	692	-0-	-58	-0-	55	1	637	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	806	N	739	-0-	-67	-0-	69	1	669	3	N	1					3
							1	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	110	1	1139	3	N	-0-	1	1			2
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	78	1	772	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	76	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	789	-0-	-606	-0-	64	1	725	3	N	-0-	1	1			-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	53	1	617	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	X	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	35	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	35	1	221	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	34	1	220	3	Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	39	1	207	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2180	-0-	-176	-0-	204	1	1970	3	N	5	1	1			6
							6	9									
02	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	168	1	1730	3	N	3	3	1			6
							3	9									
03	2139	N	2073	-0-	-66	-0-	191	1	1879	3	N	3	4	1			5
							3	9									
04	2070	N	1936	-0-	-134	-0-	162	1	1771	3	N	3	2	1			6
							3	9									
05	2108	N	1937	-0-	-171	-0-	157	1	1780	3	N	-0-	3	1			3
06	2010	N	1799	-0-	-211	-0-	142	1	1657	3	N	-0-					3

ALLISON WELL #: 2122 RRCID -> 243234 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3418 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	X	610	-0-	-0-	-0-	98	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	74	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	72	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	73	1	471	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	111	-0-	-369	-0-	18	1	93	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	X	364	-0-	-0-	-0-	52	1	312	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	43	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	36	1	275	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	40	1	286	3	Y	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	43	1	305	3	Y	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	44	1	304	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	2776	-0-	-913	-0-	260	1	2513	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	218	1	2246	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	3007	X	2640	-0-	-367	-0-	243	1	2394	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2910	X	2257	-0-	-653	-0-	189	1	2065	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2976	X	2339	-0-	-637	-0-	190	1	2149	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2550	N	2041	-0-	-509	-0-	161	1	1879	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 #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	517	1	2696	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	278	1	1963	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	299	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	321	1	2002	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	334	1	2144	3	N	-0-					1
*06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	416	1	2187	3	N	-0-					1

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	2387	X	2087	-0-	-300	-0-	196	1	1889	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1988	X	1924	-0-	-64	-0-	170	1	1752	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2077	N	2005	-0-	-72	-0-	185	1	1817	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2010	N	1995	-0-	-15	-0-	167	1	1826	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2139	N	1994	-0-	-145	-0-	162	1	1832	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	148	1	1719	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	549	-0-	-102	-0-	88	1	461	3	Y	-0-					1
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	56	1	392	3	Y	-0-					1
03	558	N	466	-0-	-92	-0-	70	1	396	3	Y	-0-					1
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	65	1	406	3	Y	-0-					1
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	65	1	416	3	Y	-0-					1
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	66	1	345	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3026 RRCID -> 243256 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4552 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	66	1	676	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	75	1	740	3	N	-0-	1	1			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	700	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	3	N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	58	1	674	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5083 RRCID -> 243262 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3696 - 4146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	28	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	30	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360 N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	3	N	-0-					-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	26	1	294	3	N	-0-					-0-
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

01	2108 X	1790	-0-	-318	-0-	168	1	1621	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1764 X	1566	-0-	-198	-0-	138	1	1426	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1829 N	1737	-0-	-92	-0-	160	1	1575	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1740 N	1565	-0-	-175	-0-	131	1	1432	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1736 N	1578	-0-	-158	-0-	128	1	1450	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680 N	1405	-0-	-275	-0-	111	1	1293	3	N	1					1
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

01	775 N	763	-0-	-12	-0-	71	1	691	3	N	1					1
						1	9									
02	700 N	695	-0-	-5	-0-	61	1	634	3	N	-0-	1	1			-0-
03	796 N	796	-0-	-0-	-0-	73	1	722	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	750 N	592	-0-	-158	-0-	50	1	541	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	775 N	620	-0-	-155	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	780 N	556	-0-	-224	-0-	44	1	512	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

01	4588 X	3267	-0-	-1321	-0-	437	1	2828	3	Y	2	2	1			2
						2	9									
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	231	1	1955	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
03	4526 X	2245	-0-	-2281	-0-	255	1	1988	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
04	3780 X	2312	-0-	-1468	-0-	247	1	2063	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
05	3410 X	2697	-0-	-713	-0-	291	1	2406	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3150 X	3131	-0-	-19	-0-	401	1	2729	3	Y	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	133	1	980	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	98	1	867	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	120	1	939	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	1080 N	960	-0-	-120	-0-	105	1	855	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1085 N	982	-0-	-103	-0-	104	1	878	3	N	-0-					-0-
06	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	113	1	899	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2226 RRCID -> 244030 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2726 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1244	-0-	-27	-0-	117	1	1126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1148	N	1091	-0-	-57	-0-	96	1	993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	112	1	1097	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1200	N	1112	-0-	-88	-0-	93	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	90	1	1021	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1170	N	1042	-0-	-128	-0-	82	1	960	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8041 RRCID -> 244031 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4288 - 8610

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

01	2170	X	1914	-0-	-256	-0-	179	1	1734	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1660	-0-	-160	-0-	146	1	1512	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1953	N	1822	-0-	-131	-0-	168	1	1652	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1860	N	1600	-0-	-260	-0-	134	1	1464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1829	N	1510	-0-	-319	-0-	123	1	1387	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1770	N	1457	-0-	-313	-0-	115	1	1341	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

01	93	N	40	-0-	-53	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

01	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	131	1	1266	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	117	1	1203	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	140	1	1380	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1120	-0-	-230	-0-	94	1	1025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1457	N	1172	-0-	-285	-0-	95	1	1077	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1470	N	1137	-0-	-333	-0-	90	1	1047	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9013 RRCID -> 244113 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7338 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	1697	-0-	-380	-0-	159	1	1537	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1680	X	1328	-0-	-352	-0-	117	1	1209	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	134	1	1320	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	150	1	1635	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	142	1	1612	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	119	1	1385	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

01	899	N	865	-0-	-34	-0-	81	1	782	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	707	-0-	-105	-0-	62	1	644	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	881	-0-	-18	-0-	81	1	800	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	718	-0-	-122	-0-	60	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	775	N	772	-0-	-3	-0-	63	1	709	3	N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	62	1	719	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

01	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	109	1	1054	3	N	1	1	1			19
							1	9									
02	1064	N	1019	-0-	-45	-0-	90	1	927	3	N	2	2	1			19
							2	9									
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	209	1	2051	3	N	2	2	1			19
							2	9									
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			29
							12	9									
05	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	86	1	970	3	N	-0-	4	1			25
06	2190	N	994	-0-	-1196	-0-	79	1	915	3	N	-0-					25

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

01	341	X	337	-0-	-4	-0-	54	1	283	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	255	-0-	-86	-0-	38	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	39	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	41	1	266	3	Y	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	49	1	256	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

01	1209	X	774	-0-	-435	-0-	111	1	663	3	Y	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	107	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	857	-0-	-42	-0-	98	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	728	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	580	-0-	-257	-0-	72	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	587	-0-	-253	-0-	74	1	513	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	248 N	247	-0-	-1	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224 N	220	-0-	-4	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	23	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	19	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	17	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240 N	179	-0-	-61	-0-	14	1	165	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

01	1953 X	1653	-0-	-300	-0-	155	1	1497	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1624 X	1458	-0-	-166	-0-	129	1	1327	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1705 N	1645	-0-	-60	-0-	152	1	1491	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1590 N	1456	-0-	-134	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	1612 N	1471	-0-	-141	-0-	119	1	1352	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	110	1	1283	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

01	1922 X	1429	-0-	-493	-0-	204	1	1225	3	Y	-0-					1
02	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	188	1	1137	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
03	1736 X	1379	-0-	-357	-0-	158	1	1220	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	1620 X	1412	-0-	-208	-0-	172	1	1239	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	1550 X	1262	-0-	-288	-0-	157	1	1105	3	Y	-0-					1
06	1410 X	1217	-0-	-193	-0-	153	1	1064	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

01	651 N	610	-0-	-41	-0-	55	1	532	3	N	21					105
						23	9									
02	560 N	537	-0-	-23	-0-	46	1	473	3	N	16	1	1			120
						18	9									
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	53	1	524	3	N	30	1	1			149
						33	9									
04	600 N	545	-0-	-55	-0-	44	1	484	3	N	15	1	1			163
						17	9									
05	589 N	558	-0-	-31	-0-	43	1	492	3	N	21					184
						23	9									
06	600 N	506	-0-	-94	-0-	40	1	466	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7048 RRCID -> 244893 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6770 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

01	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	336	1	3247	3	N	10	3	1			61
							11	9									
02	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	271	1	2793	3	N	11	5	1			67
							12	9									
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	309	1	3037	3	N	5	5	1			67
							6	9									
04	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	264	1	2886	3	N	8	3	1			72
							9	9									
05	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	231	1	2611	3	N	7	2	1			77
							8	9									
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	220	1	2561	3	N	8	1	1			84
							9	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

01	2170	X	1981	-0-	-189	-0-	217	1	1763	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	172	1	1466	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	169	1	1547	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	151	1	1421	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	148	1	1411	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	136	1	1301	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 #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
05	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	420	N	15	-0-	-405	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	128	1	1238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1215	-0-	-45	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	127	1	1249	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	102	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1186	-0-	-134	-0-	94	1	1092	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3023 RRCID -> 245314 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 4170 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	519	-0-	-70	-0-	49	1	469	3	N	1					1
							1	9									
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	39	1	404	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	46	1	452	3	N	-0-	1	1			-0-
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	39	1	420	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	33	1	371	3	N	-0-					-0-
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	27	1	311	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2305	-0-	-237	-0-	214	1	2067	3	N	22	1	1			182
							24	9									
02	2268	X	1998	-0-	-270	-0-	175	1	1804	3	N	17	3	1			196
							19	9									
03	2356	N	2207	-0-	-149	-0-	202	1	1987	3	N	16	3	1			209
							18	9									
04	2220	N	2026	-0-	-194	-0-	169	1	1850	3	N	6	2	1			213
							7	9									
05	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	165	1	1870	3	N	-0-	1	1			212
06	2130	N	1917	-0-	-213	-0-	152	1	1765	3	N	-0-					212

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	881	1	2431	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	303	1	1845	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3689	X	2332	-0-	-1357	-0-	398	1	1933	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3570	X	2235	-0-	-1335	-0-	387	1	1847	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3503	X	2245	-0-	-1258	-0-	443	1	1802	3	Y	-0-					1
06	3210	X	2160	-0-	-1050	-0-	453	1	1707	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7031 RRCID -> 245321 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 6026 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3572	-0-	-396	-0-	335	1	3234	3	N	3	2	1			35
							3	9									
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	271	1	2802	3	N	4	5	1			34
							4	9									
03	3689	X	3422	-0-	-267	-0-	315	1	3101	3	N	5	5	1			34
							6	9									
04	3570	X	3063	-0-	-507	-0-	257	1	2803	3	N	3	3	1			34
							3	9									
05	3627	X	3081	-0-	-546	-0-	250	1	2829	3	N	2	3	1			33
							2	9									
06	3450	X	2887	-0-	-563	-0-	228	1	2657	3	N	2	1	1			34
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	105	1	1018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	965	-0-	-71	-0-	85	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1052	-0-	-95	-0-	97	1	954	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	954	-0-	-126	-0-	80	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	929	-0-	-125	-0-	75	1	854	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1020	N	855	-0-	-165	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3582	-0-	-851	-0-	511	1	3070	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	447	1	2704	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4154	X	3471	-0-	-683	-0-	398	1	3072	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3900	X	3511	-0-	-389	-0-	428	1	3082	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3813	X	3341	-0-	-472	-0-	417	1	2924	3	Y	-0-					1
06	3480	X	3098	-0-	-382	-0-	390	1	2708	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	X	198	-0-	-19	-0-	32	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	26	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	28	1	149	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 X	145	-0-	-258	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	241 X	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	332	-0-	332	332	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.	33	-0-	33	365	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.	505	-0-	505	870	41	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.	20	-0-	20	890	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

01	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	560	1	1545	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	200	1	1217	3	Y	2	1	0	1	1	1
						2	9									
03	2294 X	1701	-0-	-593	-0-	290	1	1410	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
04	2160 X	1733	-0-	-427	-0-	300	1	1432	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
05	2108 X	1812	-0-	-296	-0-	357	1	1455	3	Y	-0-					1
06	2040 X	1718	-0-	-322	-0-	360	1	1358	3	Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	191	1	1850	3	N	2	1	1			2
						2	9									
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	154	1	1594	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175	1	1725	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	162	1	1765	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	163	1	1849	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	136	1	1588	3	N	1					1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

01	3658 X	2969	-0-	-689	-0-	278	1	2688	3	N	3	2	1			2
						3	9									
02	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	227	1	2342	3	N	4	4	1			2
						4	9									
03	3038 X	2914	-0-	-124	-0-	269	1	2642	3	N	3	4	1			1
						3	9									
04	2940 X	2670	-0-	-270	-0-	224	1	2442	3	N	4	3	1			2
						4	9									
05	3038 X	2570	-0-	-468	-0-	209	1	2361	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2880 X	2258	-0-	-622	-0-	179	1	2077	3	N	2	1	1			1
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	794	3	N	1					1
						1	9									
02	672 N	661	-0-	-11	-0-	58	1	603	3	N	-0-	1	1			-0-
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	65	1	640	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	840 N	630	-0-	-210	-0-	53	1	576	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	744 N	620	-0-	-124	-0-	50	1	570	3	N	-0-					-0-
06	690 N	585	-0-	-105	-0-	46	1	539	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	992 X	958	-0-	-34	-0-	154	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	Y	-0-					-0-
03	930 N	713	-0-	-217	-0-	107	1	606	3	Y	-0-					-0-
04	930 N	798	-0-	-132	-0-	110	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	114	1	732	3	Y	-0-					-0-
*06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	138	1	723	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					1
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	N	-0-					1
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	26	1	252	3	N	-0-					1
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	21	1	233	3	N	-0-					1
05	279 N	230	-0-	-49	-0-	19	1	211	3	N	-0-					1
06	270 N	210	-0-	-60	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-

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-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

01	2511 X	2187	-0-	-324	-0-	205	1	1980	3	N	2	1	1			2
						2	9									
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	170	1	1755	3	N	2	3	1			1
						2	9									
03	2201 N	2136	-0-	-65	-0-	197	1	1936	3	N	3	3	1			1
						3	9									
04	2130 N	1908	-0-	-222	-0-	160	1	1746	3	N	2	2	1			1
						2	9									
05	2139 N	1927	-0-	-212	-0-	156	1	1771	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2070 N	1821	-0-	-249	-0-	144	1	1676	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 #: 2236 RRCID -> 245876 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3020 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	X	1913	-0-	-288	-0-	179	1	1733	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	148	1	1526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	172	1	1691	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	138	1	1503	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1860	N	1630	-0-	-230	-0-	132	1	1498	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1800	N	1527	-0-	-273	-0-	121	1	1405	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	98	1	949	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	81	1	834	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	94	1	925	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	79	1	859	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	76	1	864	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	70	1	819	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

01	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	150	1	1451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	122	1	1263	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	142	1	1398	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1432	-0-	-128	-0-	120	1	1310	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1433	-0-	-117	-0-	116	1	1317	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1500	N	1352	-0-	-148	-0-	107	1	1244	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	31	1	320	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	36	1	353	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	32	1	349	3	N	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	35	1	398	3	N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	30	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 #: 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	186	X	13	-0-	-173	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3707	-0-	707	707	467	1	3240	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	186	N	168	-0-	-18	-0-	16	1	152	3	N	-0-					10
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					10
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	15	1	151	3	N	-0-					10
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	N	-0-					10
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	3	N	-0-					10
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	12	1	135	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	806	N	779	-0-	-27	-0-	73	1	705	3	N	1					1
							1	9									
02	728	N	680	-0-	-48	-0-	60	1	620	3	N	-0-	1	1			-0-
03	806	N	764	-0-	-42	-0-	70	1	693	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	59	1	649	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	744	N	712	-0-	-32	-0-	58	1	654	3	N	-0-					-0-
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	52	1	609	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	682	N	589	-0-	-93	-0-	55	1	534	3	N	-0-					-0-
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	44	1	459	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	53	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	45	1	487	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	46	1	523	3	N	-0-					-0-
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	39	1	452	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	1085	X	730	-0-	-355	-0-	68	1	660	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	90	1	929	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	101	1	992	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	76	1	830	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	75	1	844	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	863	-0-	-36	-0-	139	1	724	3	Y	-0-					12
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					12
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	109	1	619	3	Y	-0-					12
04	840	N	759	-0-	-81	-0-	105	1	654	3	Y	-0-					12
05	806	N	782	-0-	-24	-0-	105	1	677	3	Y	-0-					12
*06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	122	1	641	3	Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	49	1	473	3	N	-0-					1
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	40	1	418	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	499	-0-	-28	-0-	46	1	452	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	39	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	39	1	437	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	36	1	417	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

01	9734	X	8386	-0-	-1348	-0-	786	1	7591	3	N	8	5	1			7
							9	9									
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	650	1	6711	3	N	9	11	1			5
							10	9									
03	8835	X	8194	-0-	-641	-0-	755	1	7428	3	N	10	11	1			4
							11	9									
04	8490	X	7538	-0-	-952	-0-	632	1	6897	3	N	8	8	1			4
							9	9									
05	8618	X	7549	-0-	-1069	-0-	613	1	6936	3	N	-0-	4	1			-0-
06	8130	X	7110	-0-	-1020	-0-	562	1	6542	3	N	5	2	1			3
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

01	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	116	1	1123	3	N	1	1	1			34
							1	9									
02	1148	N	1080	-0-	-68	-0-	95	1	983	3	N	2	2	1			34
							2	9									
03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	222	1	2183	3	N	9	2	1			41
							10	9									
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	92	1	1008	3	N	1	1	1			41
							1	9									
05	1209	N	1102	-0-	-107	-0-	89	1	1010	3	N	3	1	1			43
							3	9									
06	2340	N	1036	-0-	-1304	-0-	82	1	950	3	N	4					47
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

01	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	109	1	1049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	841	-0-	-223	-0-	74	1	766	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	102	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	90	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	77	1	868	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080	N	942	-0-	-138	-0-	75	1	867	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	48	1	462	3	N	-0-					1
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	39	1	404	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	46	1	448	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	462	-0-	-18	-0-	39	1	422	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	35	1	403	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	25	1	241	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	24	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	17	1	203	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

01	992	X	917	-0-	-75	-0-	131	1	786	3	Y	-0-					-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	114	1	690	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	94	1	722	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	102	1	736	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	105	1	738	3	Y	-0-					-0-
*06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	104	1	720	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

01	899	N	704	-0-	-195	-0-	66	1	637	3	N	1					1
							1	9									
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	58	1	596	3	N	-0-	1	1			-0-
03	837	N	693	-0-	-144	-0-	64	1	628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	58	1	652	3	N	-0-					-0-
*06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	3	N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	31	1	308	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	26	1	290	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	24	1	274	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	496	X	464	-0-	-32	-0-	75	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	48	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	392	-0-	-73	-0-	59	1	333	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	391	-0-	-59	-0-	54	1	337	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	57	1	364	3	Y	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	66	1	349	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	7440	X	6621	-0-	-819	-0-	619	1	5979	3	Y	21	4	1			57
							23	9									
02	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	498	1	5139	3	Y	18	9	1			66
							20	9									
03	6541	X	6178	-0-	-363	-0-	568	1	5586	3	Y	22	8	1			80
							24	9									
04	6330	X	5698	-0-	-632	-0-	477	1	5201	3	Y	18	6	1			92
							20	9									
05	6541	X	5455	-0-	-1086	-0-	442	1	5001	3	Y	11	3	1			100
							12	9									
06	6330	X	5254	-0-	-1076	-0-	415	1	4825	3	Y	13	1	1			112
							14	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	775	X	768	-0-	-7	-0-	119	1	649	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		609	-0-	609	609	73	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		616	-0-	616	1225	88	1	528	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		651	-0-	651	1876	87	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		676	-0-	676	2552	88	1	588	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		653	-0-	653	3205	98	1	555	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3290	-0-	-430	-0-	875	1	2414	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	289	1	1759	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3627	X	2683	-0-	-944	-0-	458	1	2224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	3180	X	2497	-0-	-683	-0-	433	1	2063	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3286	X	2454	-0-	-832	-0-	484	1	1970	3	Y	-0-					1
06	3180	X	2297	-0-	-883	-0-	481	1	1816	3	Y	-0-					1

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	2015	X	1099	-0-	-916	-0-	177	1	922	3	Y	-0-					12
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	67	1	472	3	Y	-0-					12
03	1333	N	532	-0-	-801	-0-	80	1	452	3	Y	-0-					12
04	1050	N	627	-0-	-423	-0-	87	1	540	3	Y	-0-					12
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	96	1	616	3	Y	-0-					12
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	3	Y	-0-					12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					7
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					7
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					7
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					7
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					7
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	6	1	70	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	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	445	1	4302	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	357	1	3682	3	N	5	6	1			3
							6	9									
03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	407	1	3999	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	340	1	3705	3	N	5	5	1			2
							6	9									
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	335	1	3795	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	310	1	3609	3	N	3	1	1			2
							3	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	651	X	611	-0-	-40	-0-	87	1	524	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	63	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	520	-0-	-100	-0-	78	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	74	1	460	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	74	1	476	3	Y	-0-					-0-
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	85	1	448	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2786	-0-	-35	-0-	448	1	2337	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	229	1	1618	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2759	X	1865	-0-	-894	-0-	280	1	1584	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2700	X	2221	-0-	-479	-0-	307	1	1913	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	345	1	2215	3	Y	-0-					1
*06	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	448	1	2355	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1500	-0-	-205	-0-	141	1	1358	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	X	1257	-0-	-115	-0-	111	1	1144	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1581	N	1375	-0-	-206	-0-	127	1	1246	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1440	N	1260	-0-	-180	-0-	106	1	1153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1244	-0-	-151	-0-	101	1	1143	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1320	N	1173	-0-	-147	-0-	93	1	1080	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

01	837	N	781	-0-	-56	-0-	73	1	708	3	N	-0-					14
02	756	N	675	-0-	-81	-0-	60	1	615	3	N	-0-					14
03	806	N	746	-0-	-60	-0-	69	1	677	3	N	-0-					14
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	58	1	632	3	N	-0-					14
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	56	1	639	3	N	23	5	1			32
							25	9									
06	720	N	646	-0-	-74	-0-	51	1	595	3	N	-0-	19	1			13

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

01	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	315	1	1643	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1383	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2046	X	1644	-0-	-402	-0-	247	1	1396	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1980	X	1706	-0-	-274	-0-	236	1	1469	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1984	X	1798	-0-	-186	-0-	242	1	1556	3	Y	-0-					1
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	282	1	1481	3	Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	110	1	1062	3	N	7	1	1			48
							8	9									
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	92	1	953	3	N	10	2	1			56
							11	9									
03	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	107	1	1052	3	N	12	2	1			66
							13	9									
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	89	1	975	3	N	14	1	1			79
							15	9									
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	87	1	984	3	N	5	1	1			83
							6	9									
06	1140	N	1025	-0-	-115	-0-	80	1	933	3	N	11					94
							12	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

01	527	X	507	-0-	-20	-0-	82	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	48	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	65	1	365	3	Y	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	70	1	436	3	Y	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	70	1	452	3	Y	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	82	1	430	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	X	1311	-0-	-84	-0-	177	1	1134	3	Y	-0-					1
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	112	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	116	1	918	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	118	1	927	3	Y	-0-					-0-
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	111	1	862	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	944	X	944	-0-	-0-	-0-	152	1	792	3	Y	-0-					12
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	Y	-0-					12
03	930	N	420	-0-	-510	-0-	63	1	357	3	Y	-0-					12
04	900	N	632	-0-	-268	-0-	87	1	545	3	Y	-0-					12
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	101	1	646	3	Y	-0-					12
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	139	1	729	3	Y	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	330	X	330	-0-	-0-	-0-	53	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	41	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	41	1	253	3	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	42	1	269	3	Y	-0-					-0-
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	50	1	264	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2128 RRCID -> 248454 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4702 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	147	1	880	3	Y	-0-					1
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	128	1	773	3	Y	-0-					1
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	102	1	789	3	Y	-0-					1
04	990	N	920	-0-	-70	-0-	112	1	808	3	Y	-0-					1
05	992	N	925	-0-	-67	-0-	115	1	810	3	Y	-0-					1
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	111	1	772	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3882	-0-	-179	-0-	610	1	3266	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	336	1	2418	3	Y	1	1	0	2	1	1
							1	9									
03	9052	X	2365	-0-	-6687	-0-	344	1	2020	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	8760	X	2921	-0-	-5839	-0-	394	1	2526	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	9052	X	3117	-0-	-5935	-0-	411	1	2706	3	Y	-0-					1
06	3750	X	3410	-0-	-340	-0-	530	1	2880	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2968	-0-	-39	-0-	424	1	2543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	373	1	2258	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	296	1	2283	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	2910	X	2734	-0-	-176	-0-	334	1	2399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	308	1	2158	3	Y	-0-					1
06	2880	X	2363	-0-	-517	-0-	298	1	2065	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	105	1	1010	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1036	N	912	-0-	-124	-0-	80	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	93	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1080	N	943	-0-	-137	-0-	79	1	863	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1023	N	933	-0-	-90	-0-	76	1	857	3	N	-0-	1	1			-0-
06	990	N	857	-0-	-133	-0-	68	1	789	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

01	1178	X	1122	-0-	-56	-0-	181	1	941	3	N	-0-					11
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	101	1	712	3	N	-0-					11
03	1116	N	885	-0-	-231	-0-	133	1	752	3	N	-0-					11
04	1080	N	970	-0-	-110	-0-	134	1	836	3	N	-0-					11
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	144	1	924	3	N	-0-					11
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	167	1	878	3	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	61	1	593	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	51	1	523	3	N	-0-	1	1			-0-
03	651	N	636	-0-	-15	-0-	59	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	47	1	514	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	42	1	488	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4203 RRCID -> 248614 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6498 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	140	N	7	-0-	-133	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	270	N	134	-0-	-136	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3326 RRCID -> 248617 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1734	-0-	-219	-0-	163	1	1570	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1511	-0-	-113	-0-	133	1	1376	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	156	1	1535	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1680	N	1547	-0-	-133	-0-	130	1	1415	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1674	N	1551	-0-	-123	-0-	126	1	1425	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1650	N	1474	-0-	-176	-0-	117	1	1356	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	6257	-0-	-1276	-0-	586	1	5664	3	N	6	4	1			5
							7	9									
02	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	472	1	4873	3	N	7	8	1			4
							8	9									
03	6510	X	5923	-0-	-587	-0-	546	1	5369	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	461	1	5029	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	6510	X	5433	-0-	-1077	-0-	441	1	4992	3	N	-0-	3	1			-0-
06	6060	X	5098	-0-	-962	-0-	403	1	4692	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	116	1	605	3	N	-0-					-0-
02	700	N	588	-0-	-112	-0-	73	1	515	3	N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	94	1	529	3	N	-0-					-0-
04	690	N	607	-0-	-83	-0-	84	1	523	3	N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	100	1	641	3	N	-0-					-0-
*06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	129	1	678	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	147	1	1418	3	N	2	1	1			95
							2	9									
02	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	117	1	1212	3	N	1	2	1			94
							1	9									
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	139	1	1364	3	N	2	2	1			94
							2	9									
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	117	1	1271	3	N	2	2	1			94
							2	9									
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	114	1	1291	3	N	-0-	1	1			93
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	104	1	1214	3	N	1					94
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364 X	987	-0-	-377	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	3	N	-0-					1
03	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	161	1	913	3	N	-0-					1
04	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	149	1	929	3	N	-0-					1
05	1054 N	940	-0-	-114	-0-	127	1	813	3	N	-0-					1
06	1050 N	900	-0-	-150	-0-	144	1	756	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

01	589 X	461	-0-	-128	-0-	66	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	58	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	46	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	424	-0-	-26	-0-	52	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	55	1	386	3	Y	-0-					-0-
*06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	70	1	482	3	Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

01	899 X	745	-0-	-154	-0-	106	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	692 N	692	-0-	-0-	-0-	98	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	775 N	716	-0-	-59	-0-	82	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	3	Y	1					1
						1	9									
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	221	1	1552	3	Y	-0-					1
*06	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	174	1	1207	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	248	1	1491	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	150	1	1061	3	N	-0-	1	1			-0-
03	1736 N	1365	-0-	-371	-0-	205	1	1159	3	N	1					1
						1	9									
04	1680 N	1507	-0-	-173	-0-	208	1	1298	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	227	1	1458	3	N	-0-					1
*06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	276	1	1452	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	3	261	9	N	237	53	1			184
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-	184	1			-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	721	-0-	-209	-0-	116	1	605	3	N	-0-					1
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	66	1	463	3	N	-0-					1
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	69	1	390	3	N	-0-					1
04	690	N	530	-0-	-160	-0-	73	1	457	3	N	-0-					1
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	115	1	739	3	N	-0-					1
*06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	172	1	903	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	30	1	159	3	N	-0-					3
02	196	N	126	-0-	-70	-0-	16	1	110	3	N	-0-					3
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	20	1	112	3	N	-0-					3
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					3
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	22	1	139	3	N	-0-					3
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	3	N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

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-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

01	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	194	1	1398	3	Y	-0-					1
05	3100	N	3435	-0-	335	335	429	1	3006	3	Y	-0-					1
*06	3000	N	3223	-0-	223	558	406	1	2817	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	57	1	547	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	46	1	474	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	53	1	519	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	40	1	460	3	N	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	48	1	291	3	Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	32	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	198	-0-	-143	-0-	23	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	82	1	591	3	Y	-0-					-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	167	1	1173	3	Y	-0-					-0-
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	186	1	1292	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	165	3	N	-0-					4
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	14	1	143	3	N	-0-					4
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					4
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	13	1	141	3	N	-0-					4
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	138	3	N	-0-					4
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	-0-					3

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	X	1258	-0-	-75	-0-	335	1	923	3	Y	-0-					1
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	102	1	624	3	Y	-0-					1
03	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	171	1	830	3	Y	-0-					1
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	164	1	780	3	Y	-0-					1
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	191	1	776	3	Y	-0-					1
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	188	1	708	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	894	-0-	-5	-0-	84	1	808	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	78	1	807	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	87	1	860	3	N	-0-	1	1			-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	796	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	71	1	804	3	N	-0-	1	1			-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	68	1	787	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	869	-0-	-61	-0-	81	1	786	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	840	N	755	-0-	-85	-0-	67	1	687	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	81	1	795	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	534	-0-	-306	-0-	45	1	488	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	560	-0-	-277	-0-	45	1	515	3	N	-0-					-0-
06	840	N	556	-0-	-284	-0-	44	1	512	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	1798	N	1664	-0-	-134	-0-	156	1	1507	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1352	-0-	-188	-0-	119	1	1231	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	148	1	1458	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1456	-0-	-164	-0-	122	1	1332	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	116	1	1318	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1277	-0-	-283	-0-	101	1	1175	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 #: 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	N	-0-					1
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	42	1	429	3	N	-0-	1	1			-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	45	1	444	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	491	-0-	-19	-0-	41	1	449	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	489	-0-	-38	-0-	40	1	449	3	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	36	1	425	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	589	N	582	-0-	-7	-0-	55	1	527	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	58	1	572	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	48	1	527	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	29	1	328	3	N	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	50	1	578	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	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	97	1	940	3	N	1	1	1			47
							1	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	N	1	1	1			47
							1	9									
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	96	1	942	3	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	958	-0-	-32	-0-	80	1	877	3	N	1	1	1			47
							1	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	80	1	902	3	N	1	1	1			47
							1	9									
06	1020	N	867	-0-	-153	-0-	69	1	798	3	N	-0-					47

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	868	N	862	-0-	-6	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	79	1	777	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	68	1	738	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	67	1	756	3	N	-0-					-0-
06	840	N	744	-0-	-96	-0-	59	1	685	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	279	N	236	-0-	-43	-0-	22	1	214	3	N	-0-					-0-
02	224	N	185	-0-	-39	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	19	1	189	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	15	1	172	3	N	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	12	1	142	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	1116	N	833	-0-	-283	-0-	78	1	753	3	N	2	1	1			2
							2	9									
02	1008	N	797	-0-	-211	-0-	70	1	726	3	N	1	1	1			2
							1	9									
03	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	98	1	967	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	78	1	847	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	80	1	904	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1020	N	851	-0-	-169	-0-	67	1	784	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5049 RRCID -> 249678 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3702 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	568	-0-	-21	-0-	53	1	515	3	N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	49	1	478	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	540	N	457	-0-	-83	-0-	38	1	418	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	474	-0-	-53	-0-	38	1	436	3	N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	35	1	407	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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	54	1	520	3	N	-0-					-0-
02	616	N	498	-0-	-118	-0-	44	1	453	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	51	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	39	1	427	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	39	1	450	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	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	370	1	3575	3	N	3	2	1			4
							3	9									
02	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	314	1	3240	3	N	4	5	1			3
							4	9									
03	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	373	1	3666	3	N	5	6	1			2
							6	9									
04	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	318	1	3467	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	305	1	3458	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3210	X	1963	-0-	-1247	-0-	155	1	1807	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

01	1178	X	822	-0-	-356	-0-	117	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	129	1	778	3	Y	-0-					-0-
03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	116	1	896	3	Y	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	111	1	799	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	556	-0-	-436	-0-	69	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	597	-0-	-393	-0-	75	1	522	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

01	6541	X	5809	-0-	-732	-0-	544	1	5258	3	N	6	4	1			5
							7	9									
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	453	1	4675	3	N	7	8	1			4
							8	9									
03	5952	X	5739	-0-	-213	-0-	529	1	5202	3	N	7	8	1			3
							8	9									
04	5670	X	5298	-0-	-372	-0-	444	1	4847	3	N	6	6	1			3
							7	9									
05	5797	X	5396	-0-	-401	-0-	438	1	4958	3	N	-0-	3	1			-0-
06	5610	X	5005	-0-	-605	-0-	396	1	4606	3	N	3	1	1			2
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

01	2666	X	2349	-0-	-317	-0-	237	1	2110	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	196	1	1953	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	217	1	2139	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	182	1	1987	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	203	1	2229	3	Y	-0-	1	1			-0-
*06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	194	1	2128	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	682	N	679	-0-	-3	-0-	64	1	614	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	51	1	530	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	59	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	50	1	549	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	568	-0-	-83	-0-	46	1	522	3	N	-0-					-0-
06	630	N	532	-0-	-98	-0-	42	1	490	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

01	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	111	1	1070	3	N	26	1	1			109
							29	9									
02	1148	N	1062	-0-	-86	-0-	91	1	939	3	N	29	2	1			136
							32	9									
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	105	1	1038	3	N	28	2	1			162
							31	9									
04	1170	N	1062	-0-	-108	-0-	88	1	962	3	N	11	1	1			172
							12	9									
05	1178	N	941	-0-	-237	-0-	74	1	841	3	N	24	1	1			195
							26	9									
06	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	78	1	911	3	N	10					205
							11	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

01	3255	X	2369	-0-	-886	-0-	222	1	2144	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	177	1	1823	3	N	2	3	1			1
							2	9									
03	2666	X	2515	-0-	-151	-0-	232	1	2280	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	2580	X	2055	-0-	-525	-0-	172	1	1881	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	160	1	1817	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2430	N	2211	-0-	-219	-0-	175	1	2034	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

01	2232	X	1917	-0-	-315	-0-	180	1	1735	3	N	2	1	1			45
							2	9									
02	1876	X	1658	-0-	-218	-0-	146	1	1510	3	N	2	2	1			45
							2	9									
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	168	1	1648	3	N	1	2	1			44
							1	9									
04	1860	N	1684	-0-	-176	-0-	141	1	1541	3	N	2	2	1			44
							2	9									
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	138	1	1558	3	N	-0-	1	1			43
06	1770	N	1581	-0-	-189	-0-	125	1	1455	3	N	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4050 RRCID -> 249753 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 6444 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1902	-0-	-206	-0-	178	1	1723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	150	1	1544	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1	1715	3	N	3	3	1			1
							3	9									
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	146	1	1592	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1891	N	1752	-0-	-139	-0-	142	1	1610	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	132	1	1531	3	N	1					1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

01	2759	X	1299	-0-	-1460	-0-	122	1	1175	3	N	2	1	1			3
							2	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	101	1	1038	3	N	2	2	1			3
							2	9									
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1	1792	3	N	2	2	1			3
							2	9									
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1	1457	3	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	125	1	1414	3	N	-0-	1	1			2
06	1740	N	1630	-0-	-110	-0-	129	1	1500	3	N	1					3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	95	1	921	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	83	1	855	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	99	1	978	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	77	1	839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	83	1	943	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	997	-0-	-53	-0-	79	1	918	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2608 RRCID -> 249756 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 3600 - 4030

01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	3	1	32	3	N	-0-					15
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					15
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					15
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	3	N	-0-					15

WEST RANCH WELL #: 2716S RRCID -> 249789 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 5234 - 8690

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 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	341	X	341	-0-	-0-	-0-	55	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	135	-0-	-206	-0-	20	1	115	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	22	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	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	4402	X	4050	-0-	-352	-0-	578	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	485	1	2937	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	450	1	3470	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	4020	X	3959	-0-	-61	-0-	483	1	3474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	4154	X	3375	-0-	-779	-0-	421	1	2954	3	Y	-0-					2
06	3930	X	3306	-0-	-624	-0-	417	1	2889	3	Y	-0-					2

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	465	N	384	-0-	-81	-0-	36	1	348	3	N	-0-					1
02	392	N	340	-0-	-52	-0-	30	1	310	3	N	-0-	1	1			-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	34	1	334	3	N	-0-					-0-
04	360	N	328	-0-	-32	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	28	1	314	3	N	-0-					-0-
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	26	1	298	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	2139	X	1808	-0-	-331	-0-	481	1	1326	3	Y	1					2
							1	9									
02	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	163	1	993	3	Y	-0-	1	1			1
03	1922	X	1424	-0-	-498	-0-	243	1	1180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1860	X	1454	-0-	-406	-0-	252	1	1201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1798	X	1498	-0-	-300	-0-	295	1	1203	3	Y	-0-					1
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	305	1	1151	3	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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	1457	N	1429	-0-	-28	-0-	134	1	1294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1215	-0-	-101	-0-	107	1	1106	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	127	1	1251	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	103	1	1121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1333	N	1267	-0-	-66	-0-	103	1	1164	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1350	N	1201	-0-	-149	-0-	95	1	1106	3	N	-0-					-0-

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	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	225	1	1562	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7033 RRCID -> 249999 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4494 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	38	1	364	3	N	-0-					54
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	30	1	315	3	N	1	1	1			54
							1	9									
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	35	1	343	3	N	1	1	1			54
							1	9									
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					54
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	29	1	323	3	N	-0-					54
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	26	1	297	3	N	-0-					53

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	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	102	1	981	3	N	7	1	1			193
							8	9									
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	83	1	853	3	N	13	165	1			41
							14	9									
03	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	99	1	974	3	N	11	1	1			51
							12	9									
04	1050	N	948	-0-	-102	-0-	79	1	865	3	N	4	1	1			54
							4	9									
05	1054	N	983	-0-	-71	-0-	79	1	898	3	N	5	1	1			58
							6	9									
06	1050	N	935	-0-	-115	-0-	73	1	849	3	N	12					70
							13	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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	22	1	211	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
05	217	N	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	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	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	203	1	1962	3	N	6	1	1			9
							7	9									
02	1820	X	1800	-0-	-20	-0-	158	1	1636	3	N	5	3	1			11
							6	9									
03	2015	N	1572	-0-	-443	-0-	145	1	1425	3	N	2	5	1			8
							2	9									
04	1950	N	858	-0-	-1092	-0-	72	1	785	3	N	1	1	1			8
							1	9									
05	1984	N	482	-0-	-1502	-0-	39	1	442	3	N	1	4	1			5
							1	9									
06	1530	N	508	-0-	-1022	-0-	40	1	468	3	N	-0-					5

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	6014	X	4753	-0-	-1261	-0-	445	1	4295	3	N	12	3	1			104
							13	9									
02	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	379	1	3913	3	N	8	6	1			106
							9	9									
03	4929	X	4767	-0-	-162	-0-	439	1	4320	3	N	7	6	1			107
							8	9									
04	4620	X	4216	-0-	-404	-0-	353	1	3855	3	N	7	5	1			109
							8	9									
05	4774	X	4146	-0-	-628	-0-	336	1	3803	3	N	6	2	1			113
							7	9									
06	4620	X	3977	-0-	-643	-0-	313	1	3641	3	N	21	1	1			133
							23	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	29	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	30	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	28	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	129	-0-	-119	-0-	16	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	17	1	117	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 4605TT RRCID -> 250919 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 2532 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	857	1	4469	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	510	1	3603	3	Y	2	1	0	2	1	2
							2	9									
03	5673	X	3921	-0-	-1752	-0-	589	1	3330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	5490	X	4213	-0-	-1277	-0-	582	1	3629	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	5363	X	4427	-0-	-936	-0-	596	1	3831	3	Y	-0-					2
06	5160	X	4508	-0-	-652	-0-	721	1	3787	3	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	697	1	4185	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	461	1	3259	3	N	2	1	0	2	1	1
							2	9									
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	521	1	2955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	531	1	3317	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	523	1	3372	3	N	-0-					2
*06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	658	1	3466	3	N	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	28	1	273	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	22	1	226	3	N	-0-					1
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	25	1	249	3	N	-0-					1
04	300	N	253	-0-	-47	-0-	21	1	232	3	N	-0-					1
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	20	1	238	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	5	1	53	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-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	72	-0-	-362	-0-	7	1	65	3	N	-0-					31
02	140	N	59	-0-	-81	-0-	5	1	54	3	N	-0-					31
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	N	-0-					31
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	168	3	N	-0-					31
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					31
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	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	2542	X	1522	-0-	-1020	-0-	143	1	1378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2352	X	2295	-0-	-57	-0-	202	1	2089	3	N	4	3	1			2
							4	9									
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	234	1	2307	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	197	1	2150	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	2542	N	2371	-0-	-171	-0-	192	1	2179	3	N	-0-	1	1			-0-
06	2460	N	2206	-0-	-254	-0-	174	1	2030	3	N	2	1	1			1
							2	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	279	X	95	-0-	-184	-0-	15	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	35	-0-	-55	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	455	-0-	-10	-0-	73	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	320	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	56	1	315	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	392	-0-	-58	-0-	54	1	338	3	Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					-0-
*06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	64	1	337	3	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	204	-0-	-106	-0-	19	1	185	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	14	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	14	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2860	-0-	-395	-0-	268	1	2589	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	214	1	2211	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	2945	X	2675	-0-	-270	-0-	247	1	2425	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	208	1	2267	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	204	1	2307	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	2760	X	2372	-0-	-388	-0-	188	1	2182	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

01	870	X	870	-0-	-0-	-0-	140	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	632	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	742	-0-	-126	-0-	111	1	631	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	108	1	671	3	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	110	1	708	3	Y	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	128	1	674	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

01	3348	X	3297	-0-	-51	-0-	338	1	2957	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	165	1	1579	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	2356	X	493	-0-	-1863	-0-	64	1	429	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	2280	X	400	-0-	-1880	-0-	54	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	418	1	4503	3	Y	-0-					-0-
*06	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	310	1	3244	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	25	X	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25	-0-	25	25	4	1	21	3	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		26	-0-	26	51	4	1	22	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		28	-0-	28	79	4	1	24	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		25	-0-	25	104	4	1	21	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

01	1147	X	223	-0-	-924	-0-	32	1	191	3	Y	-0-					1
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	60	1	365	3	Y	-0-					1
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	65	1	500	3	Y	-0-					1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	61	1	439	3	Y	-0-					1
05	403	N	150	-0-	-253	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					1
06	390	N	150	-0-	-240	-0-	19	1	131	3	Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	713	N	665	-0-	-48	-0-	62	1	602	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	49	1	511	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	55	1	539	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	630	N	572	-0-	-58	-0-	48	1	523	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	45	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	42	1	483	3	N	-0-					-0-

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 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 WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

01	4154	X	3720	-0-	-434	-0-	349	1	3368	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	286	1	2947	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	327	1	3221	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	267	1	2909	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	255	1	2892	3	N	-0-	2	1			-0-
*06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	232	1	2695	3	N	2	1	1			1
							2	9									

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

01	4960	X	3910	-0-	-1050	-0-	629	1	3280	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	404	1	2462	3	Y	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4619	X	3390	-0-	-1229	-0-	579	1	2810	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	4110	X	3287	-0-	-823	-0-	570	1	2716	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	653	1	2658	3	Y	-0-					1
06	3780	X	3224	-0-	-556	-0-	676	1	2548	3	Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

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-

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	465	N	456	-0-	-9	-0-	43	1	413	3	N	-0-					25
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	3	N	-0-	1	1			24
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	40	1	397	3	N	1	1	1			24
							1	9									
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	34	1	370	3	N	-0-					24
05	434	N	391	-0-	-43	-0-	32	1	359	3	N	-0-					24
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	30	1	346	3	N	-0-					23

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	930	X	851	-0-	-79	-0-	137	1	714	3	Y	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	79	1	557	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	686	-0-	-244	-0-	103	1	583	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	758	-0-	-52	-0-	105	1	653	3	Y	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	112	1	720	3	Y	-0-					-0-
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	132	1	693	3	Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

01	806	X	705	-0-	-101	-0-	89	1	616	3	Y	-0-					6
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	69	1	417	3	Y	-0-					6
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	439	3	Y	-0-					6
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	64	1	461	3	Y	-0-					6
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	73	1	546	3	Y	-0-					6
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	Y	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

01	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	136	1	1311	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1372	N	1285	-0-	-87	-0-	113	1	1170	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	131	1	1285	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	110	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	107	1	1213	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	N	1222	-0-	-158	-0-	97	1	1125	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

01	6572	X	698	-0-	-5874	-0-	112	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	34	1	239	3	Y	-0-					-0-
03	682	X	348	-0-	-334	-0-	52	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	690	X	547	-0-	-143	-0-	76	1	471	3	Y	-0-					-0-
05	713	X	656	-0-	-57	-0-	88	1	568	3	Y	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	59	1	313	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	23	5	1			18
							25	9									
*06	3000	N	8506	-0-	5506	5506	673	1	7833	3	N	-0-	18	1			-0-

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

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

01	682	N	674	-0-	-8	-0-	63	1	610	3	N	1					1
							1	9									
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	51	1	529	3	N	-0-	1	1			-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	59	1	579	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	629	-0-	-31	-0-	53	1	575	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	49	1	572	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	15	1	160	3	N	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					1
04	210	N	142	-0-	-68	-0-	12	1	130	3	N	-0-					1
05	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					1
06	150	N	16	-0-	-134	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

01	527	N	521	-0-	-6	-0-	84	1	437	3	N	-0-					-0-
02	504	N	406	-0-	-98	-0-	50	1	356	3	N	-0-					-0-
03	527	N	423	-0-	-104	-0-	64	1	359	3	N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	63	1	394	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	66	1	424	3	N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

01	496	N	492	-0-	-4	-0-	46	1	446	3	N	-0-					1
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	38	1	395	3	N	-0-	1	1			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	44	1	434	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	384	-0-	-96	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	38	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	34	1	393	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

01	285	X	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	36	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	35	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	3	Y	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	3	Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

01	837	X	814	-0-	-23	-0-	131	1	683	3	Y	-0-					-0-
02	664	X	664	-0-	-0-	-0-	82	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	679	-0-	-127	-0-	102	1	577	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	707	-0-	-73	-0-	98	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	98	1	632	3	Y	-0-					-0-
*06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	115	1	602	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

01	4464	X	4208	-0-	-256	-0-	675	1	3520	3	Y	12	1	1			30
							13	9									
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	396	1	2794	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
03	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	494	1	2795	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
04	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	481	1	3000	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
05	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	524	1	3369	3	Y	-0-					30
*06	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	608	1	3195	3	Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					12
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	N	-0-					12
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					12
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	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	965 N	965	-0-	-0-	-0-	153	1	810	3	N	2					150
						2	9									
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	90	1	622	3	N	6					156
						7	9									
03	930 N	690	-0-	-240	-0-	100	1	587	3	N	3					159
						3	9									
04	930 N	855	-0-	-75	-0-	116	1	733	3	N	5					164
						6	9									
05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	170	1	1096	3	N	-0-	57	1			107
*06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	221	1	1165	3	N	-0-					107

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	597	3	N	-0-					-0-
02	644 N	412	-0-	-232	-0-	51	1	361	3	N	-0-					-0-
03	713 N	268	-0-	-445	-0-	40	1	228	3	N	-0-					-0-
04	690 N	388	-0-	-302	-0-	54	1	334	3	N	-0-					-0-
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	62	1	401	3	N	-0-					-0-
*06	546 N	546	-0-	-0-	-0-	87	1	459	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

01	93 N	61	-0-	-32	-0-	10	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60 N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	40	1	258	3	Y	-0-					-0-
*06	187 N	187	-0-	-0-	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

01	310 N	297	-0-	-13	-0-	48	1	249	3	N	-0-					-0-
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	23	1	164	3	N	-0-					-0-
03	341 N	214	-0-	-127	-0-	32	1	182	3	N	-0-					-0-
04	300 N	262	-0-	-38	-0-	36	1	226	3	N	-0-					-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	43	1	279	3	N	-0-					-0-
*06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	48	1	254	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

01	589 N	514	-0-	-75	-0-	48	1	466	3	N	-0-					97
02	504 N	409	-0-	-95	-0-	36	1	372	3	N	1	1	1			97
						1	9									
03	527 N	465	-0-	-62	-0-	43	1	421	3	N	1	1	1			97
						1	9									
04	510 N	426	-0-	-84	-0-	36	1	390	3	N	-0-					97
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	35	1	394	3	N	-0-					97
*06	469 N	469	-0-	-0-	-0-	37	1	432	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	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	325	1	1697	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	167	1	1181	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2108	X	1280	-0-	-828	-0-	192	1	1087	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2010	X	1516	-0-	-494	-0-	209	1	1306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2015	X	1671	-0-	-344	-0-	225	1	1446	3	N	-0-					1
06	1950	X	1870	-0-	-80	-0-	299	1	1571	3	N	-0-					1

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	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	448	1	2337	3	Y	2	1	1			17
							2	9									
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	258	1	1819	3	Y	1	2	1			16
							1	9									
03	2821	X	2031	-0-	-790	-0-	305	1	1725	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
04	2730	X	2420	-0-	-310	-0-	334	1	2085	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	331	1	2128	3	Y	-0-					16
06	2700	X	2397	-0-	-303	-0-	383	1	2014	3	Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	1950	-0-	-530	-0-	278	1	1671	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	261	1	1579	3	Y	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2077	N	1929	-0-	-148	-0-	221	1	1707	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	241	1	1731	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	2046	N	1742	-0-	-304	-0-	217	1	1525	3	Y	-0-					1
06	1860	N	1656	-0-	-204	-0-	209	1	1447	3	Y	-0-					1

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	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	322	1	1680	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	190	1	1341	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	227	1	1283	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	230	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	232	1	1493	3	N	-0-					1
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	282	1	1482	3	N	-0-					1

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	1674	X	1590	-0-	-84	-0-	423	1	1167	3	Y	-0-					1
02	989	X	989	-0-	-0-	-0-	139	1	850	3	Y	-0-					1
03	1612	X	1283	-0-	-329	-0-	219	1	1064	3	Y	-0-					1
04	1530	X	1207	-0-	-323	-0-	209	1	998	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1581	X	1220	-0-	-361	-0-	241	1	979	3	Y	-0-					-0-
06	1530	X	1171	-0-	-359	-0-	245	1	926	3	Y	-0-					-0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	42	1	218	3	N	-0-					-0-
02	252	N	207	-0-	-45	-0-	26	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	31	1	177	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	31	1	193	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	31	1	201	3	N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	37	1	194	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	806	N	474	-0-	-332	-0-	68	1	406	3	N	-0-					1
02	644	N	517	-0-	-127	-0-	73	1	444	3	N	-0-					1
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					1
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	78	1	562	3	N	-0-					1
05	558	N	334	-0-	-224	-0-	42	1	292	3	N	-0-					1
06	660	N	231	-0-	-429	-0-	29	1	202	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	117	1	1133	3	N	3	1	1			4
							3	9									
02	1204	N	1086	-0-	-118	-0-	96	1	990	3	N	-0-	2	1			2
03	1271	N	1237	-0-	-34	-0-	114	1	1122	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	94	1	1022	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	93	1	1051	3	N	-0-	2	1			-0-
06	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	84	1	975	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6073 RRCID -> 254080 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3972 - 4394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	213	1	2061	3	N	1	1	1			63
							1	9									
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	177	1	1825	3	N	3	3	1			63
							3	9									
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	204	1	2008	3	N	3	3	1			63
							3	9									
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	171	1	1866	3	N	2	2	1			63
							2	9									
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	166	1	1883	3	N	1	1	1			63
							1	9									
06	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	152	1	1769	3	N	3					66
							3	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	1953	X	1608	-0-	-345	-0-	151	1	1456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1596	X	1401	-0-	-195	-0-	124	1	1275	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	144	1	1421	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	119	1	1295	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	117	1	1323	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1530	N	1345	-0-	-185	-0-	106	1	1238	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 #: 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	2573	X	2097	-0-	-476	-0-	196	1	1895	3	N	5	1	1			7
							6	9									
02	2128	X	1708	-0-	-420	-0-	151	1	1557	3	N	-0-	3	1			4
03	2356	N	2104	-0-	-252	-0-	194	1	1910	3	N	-0-	3	1			1
04	2040	N	1937	-0-	-103	-0-	162	1	1772	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	156	1	1770	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2040	N	1871	-0-	-169	-0-	148	1	1722	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

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 #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

01	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	364	1	2184	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	326	1	1975	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	260	1	2009	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	289	1	2079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	289	1	2026	3	N	-0-					1
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	274	1	1900	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

01	372	N	363	-0-	-9	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-
02	364	N	244	-0-	-120	-0-	30	1	214	3	N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	41	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	305	-0-	-55	-0-	42	1	263	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	47	1	301	3	N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

01	2294	X	2039	-0-	-255	-0-	214	1	1824	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1568	-0-	-420	-0-	142	1	1424	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	2077	N	1619	-0-	-458	-0-	158	1	1459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1980	N	1395	-0-	-585	-0-	131	1	1263	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	166	1	1615	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	148	1	1343	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	X	472	-0-	-86	-0-	76	1	396	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	42	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	399	-0-	-97	-0-	60	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	60	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	69	1	362	3	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	X	1079	-0-	-657	-0-	154	1	925	3	Y	-0-					1
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	116	1	819	3	Y	-0-					1
03	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	152	1	859	3	Y	-0-					1
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	141	1	882	3	Y	-0-					1
05	1023	N	931	-0-	-92	-0-	125	1	806	3	Y	-0-					1
06	990	N	906	-0-	-84	-0-	145	1	761	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	3193	X	3191	-0-	-2	-0-	254	1	2936	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	226	1	2507	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3317	X	2739	-0-	-578	-0-	246	1	2492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2874	-0-	-336	-0-	236	1	2637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3193	X	2959	-0-	-234	-0-	243	1	2716	3	N	-0-					1
06	3090	X	2848	-0-	-242	-0-	226	1	2622	3	N	-0-					1

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	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	618	1	3710	3	N	1	1	1			59
							1	9									
02	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	425	1	2998	3	N	1	1	0	1	1	58
							1	9									
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	497	1	2810	3	N	1	1	1			58
							1	9									
04	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	489	1	3047	3	N	1	1	1			58
							1	9									
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	503	1	3235	3	N	-0-					58
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	621	1	3266	3	N	-0-					58

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	1333	X	987	-0-	-346	-0-	141	1	846	3	N	-0-					1
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	133	1	804	3	N	-0-					1
03	1085	N	987	-0-	-98	-0-	113	1	874	3	N	-0-					1
04	960	N	953	-0-	-7	-0-	116	1	837	3	N	-0-					1
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	98	1	685	3	N	-0-					1
06	960	N	760	-0-	-200	-0-	96	1	664	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	40	1	391	3	N	-0-					1
02	420	N	370	-0-	-50	-0-	33	1	337	3	N	-0-	1	1			-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	38	1	370	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	31	1	344	3	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	6	1	35	3	N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	6	1	40	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

01	1147	X	855	-0-	-292	-0-	122	1	733	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	112	1	680	3	N	-0-					-0-
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	97	1	749	3	N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	104	1	749	3	N	-0-					-0-
05	868	N	767	-0-	-101	-0-	96	1	671	3	N	-0-					-0-
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	92	1	635	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

01	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	995	1	5190	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	601	1	4245	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	6324	X	4708	-0-	-1616	-0-	707	1	3999	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	6120	X	5061	-0-	-1059	-0-	699	1	4360	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6200	X	5321	-0-	-879	-0-	716	1	4605	3	N	-0-					2
06	6000	X	5411	-0-	-589	-0-	865	1	4546	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	283	1	2609	3	N	3	2	1			2
							3	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	238	1	2310	3	N	4	4	1			2
							4	9									
03	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	274	1	2618	3	N	3	4	1			1
							3	9									
04	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	239	1	2465	3	N	4	3	1			2
							4	9									
05	2666	X	2601	-0-	-65	-0-	219	1	2382	3	N	-0-	2	1			-0-
06	2580	X	2481	-0-	-99	-0-	205	1	2274	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

01	682	N	540	-0-	-142	-0-	78	1	462	3	N	-0-					-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	58	1	355	3	N	-0-					-0-
03	558	N	433	-0-	-125	-0-	50	1	383	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	58	1	415	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	67	1	468	3	N	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	73	1	499	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	627	3	N	1					1
							1	9									
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	53	1	544	3	N	-0-	1	1			-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	63	1	622	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	660	N	598	-0-	-62	-0-	50	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	48	1	546	3	N	-0-					-0-
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	46	1	534	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	798	1	4160	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	28221	X	28221	-0-	-0-	-0-	3500	1	24702	3	N	17	6	0	2	1	11
							19	9									
03	5022	X	4342	-0-	-680	-0-	652	1	3689	3	N	1	11	1			1
							1	9									
04	4860	X	4042	-0-	-818	-0-	558	1	3482	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	12121	X	4242	-0-	-7879	-0-	571	1	3671	3	N	-0-					2
06	11730	X	4455	-0-	-7275	-0-	712	1	3743	3	N	-0-					2

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	3534	X	3320	-0-	-214	-0-	883	1	2436	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	304	1	1854	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3441	X	2773	-0-	-668	-0-	474	1	2298	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3210	X	2688	-0-	-522	-0-	466	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3317	X	2823	-0-	-494	-0-	557	1	2266	3	N	-0-					1
06	3210	X	2723	-0-	-487	-0-	571	1	2152	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	180	1	1631	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1820	X	1621	-0-	-199	-0-	147	1	1472	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	166	1	1581	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	139	1	1458	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	135	1	1461	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1533	-0-	-147	-0-	131	1	1401	3	N	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	589	N	495	-0-	-94	-0-	71	1	424	3	N	-0-					1
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	71	1	427	3	N	-0-					1
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	57	1	443	3	N	-0-					1
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	82	1	593	3	N	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	92	1	636	3	N	-0-					1
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	77	1	532	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	9213	X	9213	-0-	-0-	-0-	732	1	8478	3	N	3	3	1			4
							3	9									
02	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	637	1	7055	3	N	5	3	0	3	1	3
							6	9									
03	9393	X	7750	-0-	-1643	-0-	697	1	7050	3	N	3	3	1			3
							3	9									
04	9090	X	8110	-0-	-980	-0-	666	1	7441	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	9207	X	8304	-0-	-903	-0-	683	1	7621	3	N	-0-					3
06	8910	X	7891	-0-	-1019	-0-	626	1	7265	3	N	-0-					3

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	2139	X	1796	-0-	-343	-0-	168	1	1627	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1792	X	1572	-0-	-220	-0-	139	1	1431	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	161	1	1580	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	141	1	1534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1736	N	1724	-0-	-12	-0-	140	1	1584	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	127	1	1477	3	N	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	961	N	867	-0-	-94	-0-	81	1	780	3	N	5	1	1			5
							6	9									
02	896	N	645	-0-	-251	-0-	57	1	587	3	N	1	1	1			5
							1	9									
03	1116	N	760	-0-	-356	-0-	70	1	689	3	N	1	2	1			4
							1	9									
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	62	1	673	3	N	2	1	1			5
							2	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	61	1	689	3	N	-0-	2	1			3
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	55	1	645	3	N	1					4
							1	9									

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	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	682	N	530	-0-	-152	-0-	76	1	454	3	N	-0-					-0-
02	532	N	479	-0-	-53	-0-	68	1	411	3	N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	57	1	436	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	62	1	441	3	N	-0-					-0-
05	527	N	472	-0-	-55	-0-	59	1	413	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	58	1	399	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	2	1	26	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	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	520	1	3933	3	N	3	2	1			62
							3	9									
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	390	1	3042	3	N	4	1	0	4	1	61
							4	9									
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	339	1	2985	3	N	4	3	1			62
							4	9									
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	365	1	3263	3	N	3	3	1			62
							3	9									
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	378	1	3371	3	N	1	1	1			62
							1	9									
*06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	392	1	3531	3	N	4	1	1			65
							4	9									

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	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	270	1	1410	3	N	-0-					1
02	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	X	1261	-0-	-103	-0-	189	1	1071	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1620	X	1407	-0-	-213	-0-	194	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1674	X	1485	-0-	-189	-0-	200	1	1285	3	N	-0-					1
06	1620	X	1612	-0-	-8	-0-	258	1	1354	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 #: 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	104	1	1004	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	738	-0-	-242	-0-	65	1	672	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1085	N	867	-0-	-218	-0-	80	1	787	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	84	1	917	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	128	1	1447	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	159	1	1856	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

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

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

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

01	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	884	1	5303	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	518	1	3655	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	577	1	3265	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	586	1	3654	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	595	1	3825	3	N	-0-					2
*06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	719	1	3779	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

01	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	112	1	1079	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1092	N	1025	-0-	-67	-0-	90	1	933	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	104	1	1028	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1140	N	1026	-0-	-114	-0-	86	1	939	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	85	1	957	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1110	N	991	-0-	-119	-0-	78	1	913	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	137	1	1321	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1400	N	1247	-0-	-153	-0-	110	1	1135	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	137	1	1345	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	113	1	1228	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1395	N	1301	-0-	-94	-0-	106	1	1195	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1440	N	1120	-0-	-320	-0-	89	1	1031	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	90	1	540	3	N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	86	1	518	3	N	-0-					-0-
03	682	N	636	-0-	-46	-0-	73	1	563	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	75	1	540	3	N	-0-					-0-
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	62	1	433	3	N	-0-					-0-
06	630	N	497	-0-	-133	-0-	63	1	434	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

01	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
04	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	337	1	2335	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	127	1	661	3	N	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	72	1	507	3	N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	92	1	521	3	N	-0-					-0-
04	750	N	655	-0-	-95	-0-	91	1	564	3	N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	95	1	611	3	N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	111	1	583	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

01	1085	X	740	-0-	-345	-0-	106	1	634	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	101	1	611	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	88	1	678	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	85	1	594	3	N	-0-					-0-
06	750	N	629	-0-	-121	-0-	79	1	550	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	619	1	4466	3	N	3	2	1			5
							3	9									
02	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	345	1	2432	3	N	6	6	1			5
							7	9									
03	2821	X	2586	-0-	-235	-0-	388	1	2195	3	N	3	3	1			5
							3	9									
04	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	392	1	2445	3	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	410	1	2637	3	N	-0-	1	1			4
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	526	1	2765	3	N	1					5
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

01	682	N	631	-0-	-51	-0-	90	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	65	1	459	3	N	-0-					-0-
03	620	N	541	-0-	-79	-0-	81	1	460	3	N	-0-					-0-
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	77	1	481	3	N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	76	1	491	3	N	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	88	1	461	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

01	124	N	44	-0-	-80	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	10	1	60	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	9	1	71	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	10	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

01	496	N	482	-0-	-14	-0-	69	1	413	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	60	1	366	3	N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	55	1	396	3	N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	57	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	52	1	358	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

01	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	970	1	5058	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	592	1	4176	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	5115	X	4612	-0-	-503	-0-	693	1	3917	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	696	1	4337	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	714	1	4589	3	N	-0-					2
*06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	870	1	4571	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	104	1	922	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	975	-0-	-79	-0-	93	1	882	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	83	1	839	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	935	-0-	-57	-0-	83	1	852	3	N	-0-					1
06	930	N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

01	965	X	965	-0-	-0-	-0-	155	1	810	3	N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
03	992	N	705	-0-	-287	-0-	106	1	599	3	N	-0-					-0-
04	930	N	781	-0-	-149	-0-	108	1	673	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	115	1	737	3	N	-0-					-0-
*06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	140	1	735	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	104	1	540	3	N	-0-					-0-
02	616	N	404	-0-	-212	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
03	651	N	453	-0-	-198	-0-	68	1	385	3	N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	76	1	471	3	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	50	1	322	3	N	-0-					-0-
*06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	100	1	527	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

01	2139	X	2115	-0-	-24	-0-	340	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	182	1	1282	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2170	X	1625	-0-	-545	-0-	244	1	1380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1474	-0-	-626	-0-	204	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2108	X	1903	-0-	-205	-0-	256	1	1647	3	N	-0-					1
06	2040	X	1883	-0-	-157	-0-	301	1	1582	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

01	620	N	596	-0-	-24	-0-	85	1	511	3	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	76	1	462	3	N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	63	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	67	1	483	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	64	1	449	3	N	-0-					-0-
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	63	1	440	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

01	527	N	502	-0-	-25	-0-	72	1	430	3	N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	53	1	372	3	N	-0-					-0-
03	496	N	438	-0-	-58	-0-	66	1	372	3	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	64	1	401	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	65	1	417	3	N	-0-					-0-
*06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	204	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	14	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	11	1	130	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

01	2170	X	2091	-0-	-79	-0-	336	1	1754	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	190	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2201	X	1580	-0-	-621	-0-	237	1	1342	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2130	X	1766	-0-	-364	-0-	244	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1919	-0-	-158	-0-	258	1	1661	3	N	-0-					1
06	2010	X	1959	-0-	-51	-0-	313	1	1646	3	N	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

01	2232	X	2199	-0-	-33	-0-	314	1	1884	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2294	X	1873	-0-	-421	-0-	215	1	1657	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2220	X	1998	-0-	-222	-0-	244	1	1753	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	2094	-0-	-107	-0-	261	1	1833	3	N	-0-					1
06	2130	X	2023	-0-	-107	-0-	255	1	1768	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

01	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	301	1	1808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2449	X	2018	-0-	-431	-0-	231	1	1786	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2310	X	2022	-0-	-288	-0-	247	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2201	X	1868	-0-	-333	-0-	233	1	1635	3	N	-0-					1
06	2040	X	1783	-0-	-257	-0-	225	1	1558	3	N	-0-					1

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-					7
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	12	1	83	3	N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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	3875	X	3242	-0-	-633	-0-	304	1	2934	3	N	4	2	1			3
							4	9									
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	248	1	2562	3	N	3	4	1			2
							3	9									
03	3379	X	3103	-0-	-276	-0-	286	1	2813	3	N	4	4	1			2
							4	9									
04	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	255	1	2781	3	N	3	3	1			2
							3	9									
05	3286	X	3068	-0-	-218	-0-	249	1	2819	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	228	1	2653	3	N	2	1	1			1
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4519 RRCID -> 259456 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 5170 - 5350

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	32	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	16	1	112	3	N	-0-					-0-
03	217	N	87	-0-	-130	-0-	13	1	74	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	14	1	88	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	15	1	94	3	N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	21	1	111	3	N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

01	2666	X	2616	-0-	-50	-0-	421	1	2194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	284	1	1728	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2728	X	1987	-0-	-741	-0-	339	1	1647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2640	X	2269	-0-	-371	-0-	393	1	1875	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2604	X	2443	-0-	-161	-0-	482	1	1961	3	N	-0-					1
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	507	1	1911	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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 #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

01	589	X	90	-0-	-499	-0-	13	1	77	3	N	-0-					1
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	112	3	N	-0-					1
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	3	N	-0-					1
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-					1
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	7	1	48	3	N	-0-					1
*06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	312	1	2164	3	N	-0-					-0-

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	412	-0-	-53	-0-	39	1	373	3	N	-0-					34
02	392 N	360	-0-	-32	-0-	32	1	327	3	N	1	1	1			34
						1	9									
03	403 N	402	-0-	-1	-0-	37	1	364	3	N	1	1	1			34
						1	9									
04	390 N	358	-0-	-32	-0-	30	1	328	3	N	-0-					34
05	403 N	371	-0-	-32	-0-	30	1	341	3	N	-0-					34
06	390 N	352	-0-	-38	-0-	28	1	324	3	N	-0-					33

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

01	4061 X	4056	-0-	-5	-0-	653	1	3402	3	N	1	1	1			2
						1	9									
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	358	1	2525	3	N	1	1	0	1	1	1
						1	9									
03	4123 X	2577	-0-	-1546	-0-	387	1	2189	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	445	1	2773	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	4061 X	3348	-0-	-713	-0-	451	1	2897	3	N	-0-					1
06	3930 X	3818	-0-	-112	-0-	610	1	3208	3	N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

01	4960 X	4405	-0-	-555	-0-	413	1	3988	3	N	4	3	1			3
						4	9									
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	332	1	3427	3	N	6	6	1			3
						7	9									
03	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	385	1	3788	3	N	5	6	1			2
						6	9									
04	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	324	1	3537	3	N	4	4	1			2
						4	9									
05	4433 X	3895	-0-	-538	-0-	316	1	3579	3	N	-0-	2	1			-0-
06	4260 X	3674	-0-	-586	-0-	291	1	3381	3	N	2	1	1			1
						2	9									

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

01	3379 X	2701	-0-	-678	-0-	386	1	2314	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	336	1	2034	3	N	2	1	0	1	1	1
						2	9									
03	3038 X	2517	-0-	-521	-0-	289	1	2227	3	N	1	1	1			1
						1	9									
04	2910 X	2625	-0-	-285	-0-	320	1	2304	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	309	1	2169	3	N	-0-					1
06	2610 X	2387	-0-	-223	-0-	301	1	2086	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	X	1365	-0-	-154	-0-	195	1	1170	3	N	-0-					1
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	163	1	984	3	N	-0-					1
03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	3	N	-0-					1
04	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	161	1	1157	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	173	1	1217	3	N	-0-					1
*06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	173	1	1201	3	N	-0-					1

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	3100	N	3698	-0-	598	598	528	1	3169	3	N	1					11
							1	9									
02	2800	N	2865	-0-	65	663	355	1	2508	3	N	2	1	0	1	1	11
							2	9									
03	3016	N	2353	-0-	-663	-0-	353	1	1999	3	N	1	1	1			11
							1	9									
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	341	1	2129	3	N	1	1	1			11
							1	9									
05	2945	X	2651	-0-	-294	-0-	357	1	2294	3	N	-0-					11
06	2850	X	2733	-0-	-117	-0-	437	1	2296	3	N	-0-					11

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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	N	-0-					1
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	29	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	33	1	327	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	28	1	303	3	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	24	1	282	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	381	-0-	-301	-0-	36	1	345	3	N	-0-					4
02	756	N	609	-0-	-147	-0-	54	1	554	3	N	1	1	1			4
							1	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	516	3	N	1	1	1			4
							1	9									
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	70	1	765	3	N	1	1	1			4
							1	9									
05	682	N	572	-0-	-110	-0-	46	1	526	3	N	-0-					4
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	1					4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	4966	-0-	-955	-0-	465	1	4495	3	N	5	3	1			4
							6	9									
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	267	1	2760	3	N	4	6	1			2
							4	9									
03	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	550	1	5410	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	5250	X	3613	-0-	-1637	-0-	303	1	3306	3	N	4	5	1			2
							4	9									
05	5084	X	2981	-0-	-2103	-0-	242	1	2739	3	N	-0-	2	1			-0-
06	5250	X	2853	-0-	-2397	-0-	226	1	2625	3	N	2	1	1			1
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 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	434	N	397	-0-	-37	-0-	64	1	333	3	N	-0-					-0-
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	44	1	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	367	-0-	-67	-0-	55	1	312	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	53	1	328	3	N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	53	1	339	3	N	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	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	217	N	185	-0-	-32	-0-	30	1	155	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	25	1	142	3	N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	24	1	152	3	N	-0-					-0-
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	24	1	156	3	N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	28	1	147	3	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4439	-0-	-180	-0-	634	1	3804	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	423	1	2988	3	N	3	3	1			2
							3	9									
03	4712	X	3292	-0-	-1420	-0-	494	1	2796	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	4560	X	3519	-0-	-1041	-0-	486	1	3032	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4433	X	3875	-0-	-558	-0-	522	1	3353	3	N	-0-					2
06	4290	X	4021	-0-	-269	-0-	643	1	3378	3	N	-0-					1

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	1147	N	834	-0-	-313	-0-	119	1	715	3	N	-0-					-0-
02	924	N	884	-0-	-40	-0-	125	1	759	3	N	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	122	1	941	3	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	126	1	904	3	N	-0-					-0-
05	992	N	688	-0-	-304	-0-	86	1	602	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	84	1	581	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	553	-0-	-67	-0-	89	1	464	3	N	-0-					-0-
02	532	N	361	-0-	-171	-0-	45	1	316	3	N	-0-					-0-
03	558	N	331	-0-	-227	-0-	50	1	281	3	N	-0-					-0-
04	540	N	321	-0-	-219	-0-	44	1	277	3	N	-0-					-0-
05	403	N	307	-0-	-96	-0-	41	1	266	3	N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	60	1	313	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	279	N	251	-0-	-28	-0-	24	1	227	3	N	-0-					35
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	19	1	199	3	N	-0-					35
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	20	1	201	3	N	-0-					35
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	19	1	208	3	N	-0-					35
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	N	-0-					35
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	82	1	791	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	812	N	764	-0-	-48	-0-	67	1	696	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	899	N	854	-0-	-45	-0-	79	1	775	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	66	1	725	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	837	N	796	-0-	-41	-0-	65	1	731	3	N	-0-					-0-
06	840	N	753	-0-	-87	-0-	60	1	693	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2214 RRCID -> 259588 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5686 - 6045

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 SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	550	1	1517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	206	1	1254	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	304	1	1473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	312	1	1488	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2077	X	1896	-0-	-181	-0-	374	1	1522	3	N	-0-					1
06	2010	X	1789	-0-	-221	-0-	375	1	1414	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1	3796	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	292	1	3234	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	317	1	3209	3	N	2	1	1			2
							2	9									
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	310	1	3465	3	N	1	1	1			2
							1	9									
05	4123	X	3847	-0-	-276	-0-	316	1	3531	3	N	-0-					2
06	3990	X	3698	-0-	-292	-0-	293	1	3405	3	N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

01	2108	X	1709	-0-	-399	-0-	256	1	1452	3	N	1	1	1			31
							1	9									
02	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	210	1	1338	3	N	2	1	0	1	1	31
							2	9									
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	201	1	1412	3	N	1	1	1			31
							1	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	215	1	1472	3	N	1	1	1			31
							1	9									
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	197	1	1334	3	N	-0-					31
06	1500	N	1491	-0-	-9	-0-	209	1	1282	3	N	-0-					31

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

01	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	110	1	1064	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1092 N	1034	-0-	-58	-0-	91	1	941	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	102	1	1007	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1140 N	1012	-0-	-128	-0-	85	1	926	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1147 N	1030	-0-	-117	-0-	84	1	946	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1080 N	971	-0-	-109	-0-	77	1	894	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

01	930 N	749	-0-	-181	-0-	70	1	677	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	615	-0-	-197	-0-	54	1	561	3	N	-0-	1	1			-0-
03	868 N	681	-0-	-187	-0-	63	1	617	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
04	720 N	593	-0-	-127	-0-	50	1	542	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	682 N	599	-0-	-83	-0-	49	1	550	3	N	-0-					-0-
06	660 N	551	-0-	-109	-0-	44	1	507	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

01	1581 N	1468	-0-	-113	-0-	138	1	1329	3	N	1	1	1			1
						1	9									
02	1400 N	1275	-0-	-125	-0-	112	1	1161	3	N	2	2	1			1
						2	9									
03	1519 N	1450	-0-	-69	-0-	134	1	1314	3	N	2	2	1			1
						2	9									
04	1410 N	1208	-0-	-202	-0-	101	1	1106	3	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1426 N	1223	-0-	-203	-0-	99	1	1124	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1410 N	1184	-0-	-226	-0-	94	1	1090	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

01	5580 X	4798	-0-	-782	-0-	685	1	4111	3	N	2	2	1			2
						2	9									
02	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	556	1	3363	3	N	3	1	0	2	1	2
						3	9									
03	5301 X	4250	-0-	-1051	-0-	487	1	3761	3	N	2	2	1			2
						2	9									
04	5100 X	4515	-0-	-585	-0-	551	1	3962	3	N	2	2	1			2
						2	9									
05	5053 X	4383	-0-	-670	-0-	547	1	3836	3	N	-0-					2
06	4650 X	3884	-0-	-766	-0-	490	1	3394	3	N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	540	1	2815	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	315	1	2220	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	341	1	1926	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	369	1	2300	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	379	1	2439	3	N	-0-					1
*06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	484	1	2545	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	109	1	1053	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1064	N	966	-0-	-98	-0-	85	1	880	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	101	1	989	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1140	N	951	-0-	-189	-0-	80	1	870	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1085	N	953	-0-	-132	-0-	77	1	876	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1050	N	885	-0-	-165	-0-	70	1	815	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2348 RRCID -> 260145 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4865 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	338	-0-	-189	-0-	48	1	290	3	N	-0-					1
02	420	N	383	-0-	-37	-0-	54	1	329	3	N	-0-					1
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	54	1	415	3	N	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					1
05	434	N	185	-0-	-249	-0-	23	1	162	3	N	-0-					1
06	450	N	171	-0-	-279	-0-	22	1	149	3	N	-0-					-0-

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	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	148	1	1027	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	1190	1	6206	3	N	2	2	1			3
							2	9									
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	695	1	4905	3	N	3	2	0	2	1	2
							3	9									
03	5766	X	5168	-0-	-598	-0-	776	1	4390	3	N	2	2	1			2
							2	9									
04	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	794	1	4952	3	N	2	2	1			2
							2	9									
05	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	818	1	5259	3	N	-0-					2
*06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	1059	1	5564	3	N	-0-					2

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	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	109	1	1050	3	N	23	1	1			58
							25	9									
02	1120	N	1041	-0-	-79	-0-	90	1	931	3	N	18	2	1			74
							20	9									
03	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	105	1	1032	3	N	24	2	1			96
							26	9									
04	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	88	1	962	3	N	32	1	1			127
							35	9									
05	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	86	1	968	3	N	12	1	1			138
							13	9									
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	79	1	914	3	N	21					159
							23	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	1736	N	1680	-0-	-56	-0-	240	1	1439	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1265	-0-	-275	-0-	157	1	1107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1643	N	1070	-0-	-573	-0-	161	1	909	3	N	-0-					1
04	1620	N	1214	-0-	-406	-0-	168	1	1046	3	N	-0-					1
05	1395	N	1285	-0-	-110	-0-	173	1	1112	3	N	-0-					1
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	233	1	1224	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	671	1	3497	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	331	1	2335	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	4433	X	2339	-0-	-2094	-0-	351	1	1987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	353	1	2200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	4185	X	2764	-0-	-1421	-0-	372	1	2392	3	N	-0-					1
06	4020	X	3057	-0-	-963	-0-	489	1	2568	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	21	1	211	3	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	16	1	191	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	23	-0-	-287	-0-	4	1	19	3	N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			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-

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	77	1	402	3	N	-0-					-0-
02	448	N	373	-0-	-75	-0-	46	1	327	3	N	-0-					-0-
03	496	N	368	-0-	-128	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	450	N	369	-0-	-81	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	53	1	340	3	N	-0-					-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	62	1	327	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	521	-0-	-130	-0-	74	1	447	3	N	-0-					-0-
02	452	X	452	-0-	-0-	-0-	64	1	388	3	N	-0-					-0-
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	52	1	401	3	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	62	1	446	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	477	3	N	-0-					-0-
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	64	1	445	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	73	1	379	3	N	-0-					-0-
02	1624	X	340	-0-	-1284	-0-	42	1	298	3	N	-0-					-0-
03	1798	X	368	-0-	-1430	-0-	55	1	313	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	340	-0-	-1400	-0-	47	1	293	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	344	-0-	-1423	-0-	46	1	298	3	N	-0-					-0-
06	450	X	363	-0-	-87	-0-	58	1	305	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 8460 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1291	X	95	-0-	-1196	-0-	11	1	65	3	N	17					31
							19	9									
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	6	1	33	3	N	20					51
							22	9									
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	4	1	31	3	N	3	31	1			23
							3	9									
04	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	3	N	-0-					23
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-	23	1			-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2853	-0-	-340	-0-	459	1	2393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	260	1	1832	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3100	X	2062	-0-	-1038	-0-	310	1	1751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3000	X	2193	-0-	-807	-0-	303	1	1889	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2914	X	2338	-0-	-576	-0-	315	1	2023	3	N	-0-					1
06	2760	X	2454	-0-	-306	-0-	392	1	2062	3	N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	1	37	3	N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	37	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1617	-0-	-243	-0-	220	1	1396	3	N	1	1	1			136
							1	9									
02	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	185	1	1192	3	N	1	1	1			136
							1	9									
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	161	1	1283	3	N	1	1	1			136
							1	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	174	1	1314	3	N	1	1	1			136
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1285	3	N	-0-					136
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	167	1	1226	3	N	-0-					136

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	48	1	250	3	N	-0-					-0-
02	280	N	233	-0-	-47	-0-	29	1	204	3	N	-0-					-0-
03	310	N	221	-0-	-89	-0-	33	1	188	3	N	-0-					-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	34	1	210	3	N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	3	N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

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

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	465	N	462	-0-	-3	-0-	74	1	388	3	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
03	465	N	388	-0-	-77	-0-	58	1	330	3	N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	55	1	346	3	N	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	56	1	362	3	N	-0-					-0-
*06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	67	1	351	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	1550	X	1469	-0-	-81	-0-	210	1	1259	3	N	-0-					1
02	980	X	980	-0-	-0-	-0-	138	1	842	3	N	-0-					1
03	1550	X	1283	-0-	-267	-0-	219	1	1064	3	N	-0-					1
04	1410	X	1057	-0-	-353	-0-	183	1	874	3	N	-0-	1	1			-0-
05	1457	X	1362	-0-	-95	-0-	269	1	1093	3	N	-0-					-0-
06	1410	X	1234	-0-	-176	-0-	259	1	975	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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	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 #: 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	1147	X	988	-0-	-159	-0-	141	1	847	3	N	-0-					-0-
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	123	1	747	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	101	1	780	3	N	-0-					-0-
04	960	N	924	-0-	-36	-0-	113	1	811	3	N	-0-					-0-
05	961	N	903	-0-	-58	-0-	113	1	790	3	N	-0-					-0-
*06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	109	1	755	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1221	-0-	-391	-0-	114	1	1099	3	N	7	1	1			48
							8	9									
02	1372	N	902	-0-	-470	-0-	79	1	815	3	N	7	1	1			54
							8	9									
03	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	112	1	1105	3	N	9	1	1			62
							10	9									
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	84	1	911	3	N	6	1	1			67
							7	9									
05	992	N	964	-0-	-28	-0-	78	1	882	3	N	4	1	1			70
							4	9									
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	66	1	762	3	N	7					77
							8	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-

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	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	130	1	1260	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1316	N	1181	-0-	-135	-0-	104	1	1075	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	120	1	1181	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1350	N	1240	-0-	-110	-0-	104	1	1135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	105	1	1194	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1242	-0-	-18	-0-	98	1	1143	3	N	1					1
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 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	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	372	1	3593	3	N	3	2	1			3
							3	9									
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	301	1	3102	3	N	4	5	1			2
							4	9									
03	3999	X	3788	-0-	-211	-0-	349	1	3433	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	3870	X	3509	-0-	-361	-0-	294	1	3211	3	N	4	4	1			2
							4	9									
05	3999	X	3529	-0-	-470	-0-	286	1	3243	3	N	-0-	2	1			-0-
06	3840	X	3327	-0-	-513	-0-	263	1	3062	3	N	2	1	1			1
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

01	558	N	398	-0-	-160	-0-	37	1	360	3	N	1					1
							1	9									
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	42	1	432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	1					1
							1	9									
05	527	N	431	-0-	-96	-0-	35	1	396	3	N	-0-	1	1			-0-
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	36	1	421	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

01	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	188	1	1452	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1540	N	1407	-0-	-133	-0-	156	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1674	N	1480	-0-	-194	-0-	150	1	1329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	144	1	1295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	147	1	1320	3	N	1					2
							1	9									
06	1440	N	1397	-0-	-43	-0-	139	1	1257	3	N	1					1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	61	1	316	3	N	-0-					89
02	364	N	316	-0-	-48	-0-	38	1	266	3	N	11					100
							12	9									
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	45	1	252	3	N	2					102
							2	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	45	1	279	3	N	10					112
							11	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	299	3	N	6					118
							7	9									
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	295	3	N	5					123
							6	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5073 RRCID -> 273785 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 4449 PERF. 4090 - 4120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	576	-0-	-261	-0-	54	1	522	3	N	-0-					-0-
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	65	1	671	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	837	N	809	-0-	-28	-0-	75	1	734	3	N	-0-	1	1			-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	806	N	700	-0-	-106	-0-	57	1	643	3	N	-0-					-0-
06	780	N	632	-0-	-148	-0-	50	1	582	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1671	-0-	-282	-0-	157	1	1513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1624	X	1255	-0-	-369	-0-	111	1	1142	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1571	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1620	N	1460	-0-	-160	-0-	122	1	1336	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	123	1	1391	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1680	N	1422	-0-	-258	-0-	112	1	1309	3	N	1					1
							1	9									

ALLISON 4 WELL #: 107 RRCID -> 274510 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6590 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2826	-0-	-150	-0-	751	1	2074	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	305	1	1857	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2914	X	2220	-0-	-694	-0-	379	1	1840	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	2820	X	2313	-0-	-507	-0-	401	1	1911	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	2821	X	2413	-0-	-408	-0-	476	1	1937	3	N	-0-					1
06	2730	X	2320	-0-	-410	-0-	486	1	1834	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	62	1	324	3	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	39	1	276	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	49	1	276	3	N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	47	1	296	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	46	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	56	1	292	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	70556 X	69515	-0-	-1041	-0-	9920	1	59536	3	N	54	21	1			89
						59	9									
02	59252 X	59252	-0-	-0-	-0-	8393	1	50801	3	N	53	45	1			97
						58	9									
03	73408 X	58345	-0-	-15063	-0-	6690	1	51622	3	N	30	46	1			81
						33	9									
04	71040 X	61854	-0-	-9186	-0-	7545	1	54263	3	N	42	24	1			99
						46	9									
05	69502 X	64294	-0-	-5208	-0-	8022	1	56272	3	N	-0-	40	1			59
06	67260 X	61856	-0-	-5404	-0-	7796	1	54060	3	N	-0-					59

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	1457 X	1274	-0-	-183	-0-	205	1	1069	3	N	-0-					1
02	848 X	848	-0-	-0-	-0-	105	1	743	3	N	-0-					1
03	1550 X	789	-0-	-761	-0-	119	1	670	3	N	-0-					1
04	1500 X	1018	-0-	-482	-0-	141	1	877	3	N	-0-					1
05	1550 X	866	-0-	-684	-0-	117	1	749	3	N	-0-					1
06	1230 X	996	-0-	-234	-0-	159	1	837	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

01	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	98	1	945	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	1008 N	872	-0-	-136	-0-	77	1	794	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	1085 N	978	-0-	-107	-0-	90	1	888	3	N	-0-	1	1			-0-
04	1020 N	875	-0-	-145	-0-	73	1	800	3	N	2	1	1			1
						2	9									
05	961 N	927	-0-	-34	-0-	75	1	852	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960 N	893	-0-	-67	-0-	71	1	822	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	1798	X	1577	-0-	-221	-0-	225	1	1352	3	N	-0-					1
02	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	X	1352	-0-	-446	-0-	155	1	1197	3	N	-0-					1
04	1740	X	1499	-0-	-241	-0-	183	1	1315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	182	1	1276	3	N	-0-					1
06	1530	X	1379	-0-	-151	-0-	174	1	1205	3	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	97	1	934	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	980	N	889	-0-	-91	-0-	78	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1054	N	982	-0-	-72	-0-	91	1	891	3	N	-0-	1	1			-0-
04	990	N	880	-0-	-110	-0-	74	1	804	3	N	2	1	1			1
							2	9									
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	71	1	806	3	N	-0-	1	1			-0-
06	960	N	806	-0-	-154	-0-	64	1	742	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	27	-0-	-35	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	5	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2826	-0-	-770	-0-	403	1	2422	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	347	1	2102	3	N	2	1	0	1	1	1
							2	9									
03	3348	X	2735	-0-	-613	-0-	314	1	2420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	368	1	2647	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3069	X	2626	-0-	-443	-0-	328	1	2298	3	N	-0-					1
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	354	1	2453	3	N	-0-					1

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	589	N	535	-0-	-54	-0-	50	1	485	3	N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	42	1	431	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	48	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	41	1	446	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	39	1	445	3	N	-0-					-0-
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

01	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	126	1	1222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
02	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	103	1	1065	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	119	1	1174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	1320	N	1202	-0-	-118	-0-	101	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	98	1	1106	3	N	-0-	1	1			-0-
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	90	1	1045	3	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

01	3968	X	3751	-0-	-217	-0-	536	1	3214	3	N	1	1	1			2
							1	9									
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	443	1	2679	3	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
03	3937	X	3015	-0-	-922	-0-	346	1	2668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	394	1	2832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
05	3751	X	3313	-0-	-438	-0-	413	1	2900	3	N	-0-					1
06	3630	X	3079	-0-	-551	-0-	388	1	2691	3	N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

01	248	N	183	-0-	-65	-0-	26	1	157	3	N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	24	1	147	3	N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	22	1	171	3	N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	22	1	151	3	N	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 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-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

01	31 N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31 N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	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	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

01	930 N	862	-0-	-68	-0-	81	1	779	3	N	2	1	1			1
						2	9									
02	812 N	758	-0-	-54	-0-	67	1	690	3	N	1	1	1			1
						1	9									
03	868 N	832	-0-	-36	-0-	77	1	755	3	N	-0-	1	1			-0-
04	840 N	773	-0-	-67	-0-	65	1	707	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
05	837 N	761	-0-	-76	-0-	62	1	699	3	N	-0-					-0-
06	810 N	718	-0-	-92	-0-	57	1	661	3	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6042 RRCID -> 282186 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 2409 - 4778

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

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	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
04	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	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

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-	3	5			18
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					18
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	2	5			16

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	508	-0-	-112	-0-	467	3	41	9	Y	37	43	1			54
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	497	3	40	9	Y	36	42	1			48
03	496	N	447	-0-	-49	-0-	401	3	46	9	Y	42	45	1			45
04	480	N	390	-0-	-90	-0-	351	3	39	9	Y	35	42	1			38
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	351	3	40	9	Y	36	44	1			30
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	352	3	36	9	Y	33	41	1			22

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	1333	N	543	-0-	-790	-0-	536	3	7	9	N	6					210
02	1204	N	17	-0-	-1187	-0-	17	3			N	-0-					210
03	1395	N	17	-0-	-1378	-0-	10	3	7	9	N	6	176	1			40
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					40
*06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1612	3	1	9	N	1					41

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

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	91	1	1512	2	N	-0-					13
02	1428	X	1321	-0-	-107	-0-	86	1	1235	2	N	-0-					13
03	1705	X	1481	-0-	-224	-0-	85	1	1396	2	N	-0-					13
04	1650	X	1420	-0-	-230	-0-	85	1	1334	2	N	1	1	8			13
							1	9									
05	1705	X	1498	-0-	-207	-0-	91	1	1407	2	N	-0-					13
06	1560	X	1301	-0-	-259	-0-	1234	1	67	2	N	-0-					13

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	207 1	3462 2	N	-0-			15
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	210 1	3047 2	N	-0-			15
03	3813 X	3281	-0-	-532	-0-	189 1	3091 2	N	1	1 8		15
						1 9						
04	3690 X	3374	-0-	-316	-0-	203 1	3171 2	N	-0-			15
05	3813 X	3402	-0-	-411	-0-	205 1	3197 2	N	-0-			15
06	3540 X	2961	-0-	-579	-0-	2809 1	152 2	N	-0-			15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

01	2945 X	2791	-0-	-154	-0-	157 1	2633 2	N	1	1 8		16
						1 9						
02	2660 X	2365	-0-	-295	-0-	153 1	2212 2	N	-0-			16
03	3193 X	2636	-0-	-557	-0-	152 1	2483 2	N	1	1 8		16
						1 9						
04	3090 X	2823	-0-	-267	-0-	170 1	2652 2	N	1	1 8		16
						1 9						
05	3193 X	2648	-0-	-545	-0-	160 1	2487 2	N	1	1 8		16
						1 9						
06	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	2122 1	116 2	N	1	1 8		16
						1 9						

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

01	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	192 1	3228 2	N	5	5 8		13
						6 9						
02	3108 X	2460	-0-	-648	-0-	159 1	2301 2	N	-0-			13
03	3503 X	3020	-0-	-483	-0-	173 1	2839 2	N	7	7 8		13
						8 9						
04	3390 X	2944	-0-	-446	-0-	177 1	2763 2	N	4	4 8		13
						4 9						
05	3503 X	2721	-0-	-782	-0-	163 1	2552 2	N	5	5 8		13
						6 9						
06	3330 X	2642	-0-	-688	-0-	2504 1	136 2	N	2	2 8		13
						2 9						

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

01	4743 X	3838	-0-	-905	-0-	216 1	3618 2	N	4	4 8		14
						4 9						
02	4284 X	3513	-0-	-771	-0-	227 1	3286 2	N	-0-			14
03	4495 X	3581	-0-	-914	-0-	207 1	3372 2	N	2	2 8		14
						2 9						
04	4350 X	3795	-0-	-555	-0-	228 1	3564 2	N	3	3 8		14
						3 9						
05	4495 X	3944	-0-	-551	-0-	237 1	3703 2	N	4	4 8		14
						4 9						
06	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3467 1	189 2	N	2	2 8		14
						2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	6355	X	5775	-0-	-580	-0-	5775	3			Y	-0-					-0-
02	5740	X	5567	-0-	-173	-0-	5567	3			Y	-0-					-0-
03	6355	X	6198	-0-	-157	-0-	6198	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	5689	-0-	-671	-0-	5689	3			Y	-0-					-0-
05	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	7472	3			Y	-0-					-0-
06	6000	X	5068	-0-	-932	-0-	5068	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	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1876	-0-	-308	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	1923	-0-	-433	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
04	2190	N	1752	-0-	-438	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1770	-0-	-307	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	1699	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 -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
02	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	16772	3			N	-0-					-0-
03	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	18790	3			N	-0-					-0-
04	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	17731	3			N	-0-					-0-
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					-0-
*06	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11718	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4599	-0-	-245	-0-	4599	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	5018	-0-	-345	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
04	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
05	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	3			N	-0-					-0-
*06	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
04	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2			N	-0-					-0-
*06	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	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	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1274	-0-	-16	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

01	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1631	-0-	-49	-0-	1631	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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					32
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			N	-0-					32
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					32
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					32
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					32
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					32

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

01	11067 X	10975	-0-	-92	-0-	580	1	10395	3	N	-0-			-0-
02	9996 X	9887	-0-	-109	-0-	511	1	9376	3	N	-0-			-0-
03	12353 X	12353	-0-	-0-	-0-	656	1	11697	3	N	-0-			-0-
04	12258 X	12258	-0-	-0-	-0-	650	1	11608	3	N	-0-			-0-
05	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	647	1	11334	3	N	-0-			-0-
06	10710 X	8407	-0-	-2303	-0-	584	1	7823	3	N	-0-			-0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 193232 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12596 - 14271

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-			-0-
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-			-0-
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-			-0-
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1588	3			N	-0-			-0-
06	1740 N	1371	-0-	-369	-0-	1371	3			N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	4309 X	4276	-0-	-33	-0-	4276	3			N	-0-			-0-
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	3			N	-0-			-0-
03	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	3			N	-0-			-0-
04	4140 X	4091	-0-	-49	-0-	4091	3			N	-0-			-0-
05	4278 X	4230	-0-	-48	-0-	4230	3			N	-0-			-0-
06	4140 X	3681	-0-	-459	-0-	3681	3			N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	3			N	-0-			-0-
02	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5821	3			N	-0-			-0-
03	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6554	3			N	-0-			-0-
04	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6283	3			N	-0-			-0-
05	6355 X	5933	-0-	-422	-0-	5933	3			N	-0-			-0-
06	6150 X	4934	-0-	-1216	-0-	4934	3			N	-0-			-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
02	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6435	3			N	-0-					-0-
03	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3			N	-0-					-0-
04	6690	X	6445	-0-	-245	-0-	6445	3			N	-0-					-0-
05	7130	X	6696	-0-	-434	-0-	6696	3			N	-0-					-0-
06	6930	X	5599	-0-	-1331	-0-	5599	3			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	3			N	-0-					-0-
03	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
04	10500	X	9579	-0-	-921	-0-	9579	3			N	-0-					-0-
05	10850	X	9369	-0-	-1481	-0-	9369	3			N	-0-					-0-
06	10500	X	7886	-0-	-2614	-0-	7886	3			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-	746	3			N	-0-					-0-
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	7769	-0-	-229	-0-	7769	3			N	-0-					-0-
02	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	7287	3			N	-0-					-0-
03	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	8057	3			N	-0-					-0-
04	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	7728	3			N	-0-					-0-
05	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	3			N	-0-					-0-
06	7800	X	3846	-0-	-3954	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	3			N	-0-					-0-
02	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2832	-0-	-108	-0-	2832	3			N	-0-					-0-
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	3			N	-0-					-0-
06	2940	X	2318	-0-	-622	-0-	2318	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	8174	-0-	-103	-0-	8174	3			N	-0-					-0-
02	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	3			N	-0-					-0-
03	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	3			N	-0-					-0-
04	7920	X	7754	-0-	-166	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
05	8184	X	7638	-0-	-546	-0-	7638	3			N	-0-					-0-
06	7920	X	6356	-0-	-1564	-0-	6356	3			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	3			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	3			N	-0-					-0-
03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	9515	3			N	-0-					-0-
04	9150	X	9020	-0-	-130	-0-	9020	3			N	-0-					-0-
05	9548	X	8841	-0-	-707	-0-	8841	3			N	-0-					-0-
06	9240	X	7462	-0-	-1778	-0-	7462	3			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -L- WELL #: 1 RRCID -> 020653 COMPL. DATE 12/23/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	6977	-0-	-60	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	3			N	-0-					-0-
03	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
04	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7181	3			N	-0-					-0-
05	7409	X	6870	-0-	-539	-0-	6870	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5621	-0-	-1549	-0-	5621	3			N	-0-					-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

01	5921	X	5869	-0-	-52	-0-	5869	3			N	-0-					-0-
02	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4834	-0-	-836	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4869	-0-	-990	-0-	4869	3			N	-0-					-0-
06	5670	X	4081	-0-	-1589	-0-	4081	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

01	26179	X	26179	-0-	-0-	-0-	26179	3			N	-0-					-0-
02	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	24122	3			N	-0-					-0-
03	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	26050	3			N	-0-					-0-
04	25050	X	24759	-0-	-291	-0-	24759	3			N	-0-					-0-
05	25885	X	24674	-0-	-1211	-0-	24674	3			N	-0-					-0-
06	25050	X	21066	-0-	-3984	-0-	21066	3			N	-0-					-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

01	23684	X	22771	-0-	-913	-0-	22771	3			N	-0-					-0-
02	18717	X	18717	-0-	-0-	-0-	18717	3			N	-0-					-0-
03	20894	X	19765	-0-	-1129	-0-	19765	3			N	-0-					-0-
04	22050	X	17996	-0-	-4054	-0-	17996	3			N	-0-					-0-
05	22785	X	18672	-0-	-4113	-0-	18672	3			N	-0-					-0-
06	22050	X	16294	-0-	-5756	-0-	16294	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	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
02	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
03	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-
04	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
05	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
*06	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	8540	2			N	-0-					-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

01	5301	X	4690	-0-	-611	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	5517	2			N	-0-					-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4944	-0-	-357	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2891	-0-	-2239	-0-	2891	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 2H RRCID -> 020626 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12122 - 15258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	495	1	2937	3	N	-0-					-0-
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	593	1	2651	3	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	650	1	2971	3	N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	508	1	3023	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	552	1	3199	3	N	-0-					-0-
*06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	481	1	3080	3	N	-0-					-0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 020627 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12735 - 13690

01	6045	X	4880	-0-	-1165	-0-	4880	3			N	-0-					26
02	5460	X	5153	-0-	-307	-0-	5153	3			N	-0-					26
03	6045	X	5519	-0-	-526	-0-	5519	3			N	-0-					26
04	5820	X	5744	-0-	-76	-0-	5744	3			N	-0-					26
05	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	5868	3			N	-0-					26
06	5520	X	5124	-0-	-396	-0-	5124	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	11098	X	10397	-0-	-701	-0-	843	1	9554	3	N	-0-					68
02	10136	X	9782	-0-	-354	-0-	781	1	9001	3	N	-0-					68
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	843	1	10167	3	N	-0-					68
04	10860	X	10717	-0-	-143	-0-	806	1	9911	3	N	-0-					68
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	832	1	10348	3	N	-0-					68
06	10650	X	10025	-0-	-625	-0-	739	1	9286	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	15438	X	13876	-0-	-1562	-0-	13876	3			N	-0-					32
02	13944	X	13831	-0-	-113	-0-	13831	3			N	-0-					32
03	15594	X	15594	-0-	-0-	-0-	15594	3			N	-0-					32
04	15348	X	15348	-0-	-0-	-0-	15348	3			N	-0-					32
05	15928	X	15928	-0-	-0-	-0-	15928	3			N	-0-					32
06	14940	X	14483	-0-	-457	-0-	14483	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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

01	18383	X	14912	-0-	-3471	-0-	14912	3			N	-0-					27
02	16604	X	15537	-0-	-1067	-0-	15537	3			N	-0-					27
03	18383	X	17998	-0-	-385	-0-	17998	3			N	-0-					27
04	17905	X	17905	-0-	-0-	-0-	17905	3			N	-0-					27
05	18423	X	18423	-0-	-0-	-0-	18423	3			N	-0-					27
06	17430	X	17157	-0-	-273	-0-	17157	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-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 10 RRCID -> 020633 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 14004 PERF. 0 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	18651	-0-	-135	-0-	18651	3			N	-0-					-0-
02	16996	X	15912	-0-	-1084	-0-	15912	3			N	-0-					-0-
03	18972	X	18049	-0-	-923	-0-	18049	3			N	-0-					-0-
04	18360	X	17874	-0-	-486	-0-	17874	3			N	-0-					-0-
05	18972	X	18721	-0-	-251	-0-	18721	3			N	-0-					-0-
06	18060	X	16958	-0-	-1102	-0-	16958	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	15871	X	15871	-0-	-0-	-0-	15871	3			N	-0-					-0-
02	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	15618	3			N	-0-					-0-
03	19849	X	19849	-0-	-0-	-0-	19849	3			N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	16579	3			N	-0-					-0-
05	19380	X	19380	-0-	-0-	-0-	19380	3			N	-0-					-0-
*06	17149	X	17149	-0-	-0-	-0-	17149	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	8463	X	7797	-0-	-666	-0-	361	1	7436	3	Y	-0-					41
02	7700	X	7210	-0-	-490	-0-	346	1	6864	3	Y	-0-					41
03	8525	X	7655	-0-	-870	-0-	371	1	7284	3	Y	-0-					41
04	8250	X	6466	-0-	-1784	-0-	213	1	6253	3	Y	-0-					41
05	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	401	1	8232	3	Y	-0-					41
06	7740	X	7589	-0-	-151	-0-	358	1	7231	3	Y	-0-					41

MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

01	9424	X	9232	-0-	-192	-0-	9232	3			Y	-0-					15
02	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	9143	3			Y	-0-					15
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	3			Y	-0-					15
04	9120	X	9074	-0-	-46	-0-	9074	3			Y	-0-					15
05	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	9828	3			Y	-0-					15
*06	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	9365	3			Y	-0-					15

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
06	14B2 EXT	-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	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3783	3	28	9	N	25			244
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3372	3	9	9	N	8			252
03	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3756	3	34	9	N	31			283
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3364	3	3	9	N	3			286
05	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3702	3	33	9	N	30			316
*06	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3459	3	24	9	N	22	168	1	170

XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, J. W. 1A WELL #: 5 RRCID -> 183046 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11904 PERF.10291 - 10386

01	682 X	568	-0-	-114	-0-	568	3			N	-0-			83
02	644 X	535	-0-	-109	-0-	535	3			N	-0-			83
03	713 X	567	-0-	-146	-0-	567	3			N	-0-			83
04	690 X	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-			83
05	651 X	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-			83
06	570 X	511	-0-	-59	-0-	511	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	140	-0-	-77	-0-	139	3	1	9	N	1			166
02	196 X	180	-0-	-16	-0-	177	3	3	9	N	3			169
03	217 X	180	-0-	-37	-0-	179	3	1	9	N	1			170
04	210 X	124	-0-	-86	-0-	123	3	1	9	N	1			171
05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	199	3	2	9	N	2			173
06	180 X	170	-0-	-10	-0-	168	3	2	9	N	2			175

PUCKETT (WOLFCAMP) 73355 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ETAL "A" WELL #: 17 RRCID -> 166664 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 7551 - 8191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2902				Y	NO RPT			-0-

PUCKETT, EAST (STRAWN) 73356 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GULF CENTRAL PETROLEUM CORP. 337726
MITCHELL-MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 075034 COMPL. DATE 01/12/1978 TOTAL DEPTH 11711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22 K	10	-0-	-12	12	10	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	12	-0-	12	24	12	3		N	-0-			-0-
03	22 X	10	-0-	-12	12	10	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				N	-0-			-0-
05	14B DENY	8	-0-	8	20	8	3		N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20				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	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			70
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			70
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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, 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	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1040	3	116 9	N	105	183 1		40
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	3		N	-0-			40
*03	773 N	773	-0-	-0-	-0-	705	3	68 9	N	62			102
*04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	698	3	128 9	N	116	178 1		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

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

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2015	X	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	1455	-0-	-365	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1927	-0-	-88	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
04	1890	X	1875	-0-	-15	-0-	1875	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	1890	X	671	-0-	-1219	-0-	671	2			N	-0-					-0-

CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

01	1457	X	1387	-0-	-70	-0-	1351	2	36	9	N	33					134
02	1316	X	984	-0-	-332	-0-	940	2	44	9	N	40	151	1			23
03	1612	X	1365	-0-	-247	-0-	1346	2	19	9	N	17					40
04	1560	X	1358	-0-	-202	-0-	1347	2	11	9	N	10					50
05	1612	X	1364	-0-	-248	-0-	1346	2	18	9	N	16					66
06	1350	X	1224	-0-	-126	-0-	1204	2	20	9	N	18	58	1			26

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

01	3844	X	3557	-0-	-287	-0-	3542	2	15	9	N	14					89
02	3388	X	2454	-0-	-934	-0-	2445	2	9	9	N	8					97
03	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3798	2	18	9	N	16					113
04	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3650	2	19	9	N	17					130
05	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3773	2	8	9	N	7					137
06	3690	X	3613	-0-	-77	-0-	3604	2	9	9	N	8	119	1			26

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	X	1564	-0-	-48	-0-	1543	2	21	9	N	19					131
02	1400	X	1138	-0-	-262	-0-	1115	2	23	9	N	21					152
03	1550	X	1541	-0-	-9	-0-	1518	2	23	9	N	21	154	1			19
04	1500	X	1486	-0-	-14	-0-	1477	2	9	9	N	8					27
05	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	1499	2	3	9	N	3					30
*06	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1753	2	8	9	N	7					37

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

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	524	X	94	-0-	-430	-0-	94	3			Y	-0-					33
02	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					33
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					33
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					33
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					33
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	391	X	70	-0-	-321	-0-	70	3			Y	-0-					27
02	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					27
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					27
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					27
*06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					27

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3668	X	656	-0-	-3012	-0-	656	3			Y	-0-					51
02	586	X	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					51
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					51
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					51
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					51
*06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					51

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
02	2828 X	1838	-0-	-990	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
03	3131 X	2601	-0-	-530	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
06	2520 X	1850	-0-	-670	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					63
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					63
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					63
04	5370 X	4219	-0-	-1151	-0-	4219	2			Y	-0-					63
05	5549 X	4631	-0-	-918	-0-	4631	2			Y	-0-					63
*06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	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

01	738 X	738	-0-	-0-	-0-	728	2	10	9	N	9					159
02	504 X	389	-0-	-115	-0-	379	2	10	9	N	9					168
03	589 X	442	-0-	-147	-0-	433	2	9	9	N	8					176
04	720 X	558	-0-	-162	-0-	551	2	7	9	N	6					182
05	744 X	448	-0-	-296	-0-	441	2	7	9	N	6					188
06	720 X	430	-0-	-290	-0-	426	2	4	9	N	4	169	1			23

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3369	2	14	9	N	13					77
02	2688 X	2093	-0-	-595	-0-	2053	2	40	9	N	36	94	1			19
03	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3797	2	10	9	N	9					28
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3474	2	6	9	N	5					33
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3418	2	9	9	N	8					41
*06	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	3229	2	11	9	N	10					51

MCDONALD, ROY -6- WELL #: 1 RRCID -> 050776 COMPL. DATE 06/02/1971 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

01	4278 X	4128	-0-	-150	-0-	4113	2	15	9	N	14					58
02	3864 X	2682	-0-	-1182	-0-	2651	2	31	9	N	28	67	1			19
03	4278 X	3978	-0-	-300	-0-	3968	2	10	9	N	9					28
04	4110 X	3786	-0-	-324	-0-	3772	2	14	9	N	13					41
05	4123 X	3891	-0-	-232	-0-	3883	2	8	9	N	7					48
06	3990 X	3682	-0-	-308	-0-	3651	2	31	9	N	28	56	1			20

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1596	N	1290	-0-	-306	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1448	-0-	-52	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1363	-0-	-197	-0-	1363	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	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2469	2	23	9	N	21					145
02	2128	N	1597	-0-	-531	-0-	1566	2	31	9	N	28	152	1			21
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2598	2	18	9	N	16					37
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2206	2	23	9	N	21					58
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2505	2	17	9	N	15					73
*06	3000	N	3114	-0-	114	114	3091	2	23	9	N	21					94

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		3866	-0-	3866	11881	3866	3			Y	-0-					128
02	DLQ G-10		3456	-0-	3456	15337	3456	3			Y	-0-					128
03	DLQ G-10		3588	-0-	3588	18925	3588	3			Y	-0-					128
04	DLQ G-10		3418	-0-	3418	22343	3418	3			Y	-0-					128
*05	25823	X	3480	-0-	-22343	-0-	3480	3			Y	-0-					128
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

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

WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 4818

01	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
02	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
04	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

01	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			Y	-0-					63
02	5964	X	3105	-0-	-2859	-0-	3105	2			Y	-0-					63
03	6262	X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			Y	-0-					63
04	6600	X	6210	-0-	-390	-0-	6210	2			Y	-0-					63
05	6665	X	6521	-0-	-144	-0-	6521	2			Y	-0-					63
06	6450	X	5633	-0-	-817	-0-	5633	2			Y	-0-					63

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3126	-0-	-36	-0-	3126	2			N	-0-					83
02	2380	X	1774	-0-	-606	-0-	1770	2	4	9	N	4					87
03	2635	X	1224	-0-	-1411	-0-	1215	2	9	9	N	8					95
04	2550	X	1478	-0-	-1072	-0-	1466	2	12	9	N	11					106
05	2635	X	2060	-0-	-575	-0-	2049	2	11	9	N	10					116
06	2550	X	1920	-0-	-630	-0-	1911	2	9	9	N	8					124

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

01	2697	N	2112	-0-	-585	-0-	2040	2	72	9	N	65					142
02	2352	N	1322	-0-	-1030	-0-	1289	2	33	9	N	30					172
03	2449	N	1592	-0-	-857	-0-	1507	2	85	9	N	77					249
04	2040	N	1984	-0-	-56	-0-	1956	2	28	9	N	25					274
05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1716	2	9	9	N	8					282
*06	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1631	2	13	9	N	12					294

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

01	2015	N	1564	-0-	-451	-0-	1564	2			N	-0-					27
02	1764	N	988	-0-	-776	-0-	988	2			N	-0-					27
03	1891	N	1155	-0-	-736	-0-	1155	2			N	-0-					27
04	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	1499	2			N	-0-					27
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					27
*06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

01	3671	X	2873	-0-	-798	-0-	2856	2	17	9	N	15					195
02	2800	X	1805	-0-	-995	-0-	1805	2			N	-0-					195
03	3100	X	2117	-0-	-983	-0-	2109	2	8	9	N	7					202
04	3000	X	2751	-0-	-249	-0-	2738	2	13	9	N	12					214
05	3100	X	2402	-0-	-698	-0-	2402	2			N	-0-					214
06	2790	X	2283	-0-	-507	-0-	2283	2			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

01	434	N	354	-0-	-80	-0-	342	2	12	9	N	11					86
02	392	N	261	-0-	-131	-0-	216	2	45	9	N	41					127
03	434	N	276	-0-	-158	-0-	252	2	24	9	N	22					149
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	326	2	19	9	N	17					166
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	N	8					174
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	272	2	12	9	N	11					185

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1365	3	2	9	N	2					149
02	733	X	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					150
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	740	3	2	9	N	2					152
04	1590	X	763	-0-	-827	-0-	761	3	2	9	N	2					154
05	1643	X	617	-0-	-1026	-0-	610	3	7	9	N	6					160
06	1320	X	371	-0-	-949	-0-	363	3	8	9	N	7					167

LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	24					189
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	21					210
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	5	165	1			50
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	12					62
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					109

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4930 - 4950

01	682	X	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	588	X	523	-0-	-65	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	739	X	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	630	X	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	684	X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	720	X	375	-0-	-345	-0-	375	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

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

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

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

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2674	2674	-0-	-0-	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
02	2150	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
03	2214	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2109	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
05	2151	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
*06	2064	2064	-0-	-0-	-0-	2064	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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					33
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 4 RRCID -> 182941 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5259 - 5282

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

WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	421	-0-	-106	-0-	278	2	143	9	Y	130	167	1			73
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	400	2	200	9	Y	182	171	1			84
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	415	2	185	9	Y	168	172	1	1	8	79
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	230	2	84	9	Y	76	84	1			71
05	594 N	594	-0-	-0-	-0-	383	2	211	9	Y	192	169	1			94
*06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	322	2	133	9	Y	121	175	1			40

WALKER, P. "A" WELL #: 2 RRCID -> 180539 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 5250 - 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	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					157
02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	158	2	226	9	Y	205					362
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	220	2	44	9	Y	40					402
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					402
05	186 N	97	-0-	-89	-0-	96	2	1	9	Y	1	1	8			402
06	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					402

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	6133	2			Y	-0-					149
02	5936	X	4704	-0-	-1232	-0-	4704	2			Y	-0-					149
03	6572	X	5208	-0-	-1364	-0-	5208	2			Y	-0-					149
04	6360	X	5187	-0-	-1173	-0-	5187	2			Y	-0-					149
05	6293	X	5050	-0-	-1243	-0-	5050	2			Y	-0-					149
06	5940	X	4213	-0-	-1727	-0-	4206	2	7	9	Y	6	6	8			149

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					15
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					15
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					15
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					15
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					15
*06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					15

MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					52
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					52
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					52
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					52
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					52
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					52

WALKER, P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 185569 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5748 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					86
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					86
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					86
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	744	N	458	-0-	-286	-0-	301	2	157	9	Y	143	198	1			87
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	432	2	221	9	Y	201	193	1			95
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	515	2	204	9	Y	185	192	1			88
04	450	N	338	-0-	-112	-0-	247	2	91	9	Y	83	93	1			78
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	391	2	233	9	Y	212	187	1			103
06	600	N	473	-0-	-127	-0-	326	2	147	9	Y	134	193	1			44

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			Y	-0-					-0-

QUITO, EAST (CHERRY CANYON) 73927 345 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1049	2	37	9	Y	34	34	1			4
02	644	N	78	-0-	-566	-0-	36	2	42	9	Y	38	35	1			7
03	558	N	103	-0-	-455	-0-	24	2	79	9	Y	72	68	1			11
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	723	2	42	9	Y	38	37	1			12
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1567	2	39	9	Y	35	34	1			13
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	2	31	9	Y	28	33	1			8

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
UNIVERSITY S.B. 18-32 WELL #: 1 RRCID -> 155473 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 6482 - 6770

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					15
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					15
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					15
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					15
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					15

APACHE CORPORATION 027200
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	5702	2	21	9	N	19	136	1			18
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					18
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2			N	-0-					18
04	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					18
*05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					18
*06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4092	2			N	-0-					18

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	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	3			N	-0-					-0-
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	3			N	-0-					-0-
03	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	7004	3			N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
05	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
*06	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 2 RRCID -> 057784 COMPL. DATE 03/04/1974 TOTAL DEPTH 12509 PERF. N/A

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

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			N	-0-					-0-
02	1988 N	1768	-0-	-220	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	3			N	-0-					-0-
05	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
06	2280 N	1743	-0-	-537	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	2143	3			Y	-0-					-0-
02	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
03	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	3			Y	-0-					-0-
04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			Y	-0-					-0-
05	3255 X	2294	-0-	-961	-0-	2294	3			Y	-0-					-0-
06	3150 X	1696	-0-	-1454	-0-	1696	3			Y	-0-					-0-

CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

01	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17650	3	111	9	Y	101	180	1			340
02	22836 X	22836	-0-	-0-	-0-	22724	3	112	9	Y	102	320	1			122
03	28258 X	28258	-0-	-0-	-0-	28142	3	116	9	Y	105					227
04	27441 X	27441	-0-	-0-	-0-	27351	3	90	9	Y	82	185	1			124
05	28751 X	28751	-0-	-0-	-0-	28673	3	78	9	Y	71					195
06	16110 X	15218	-0-	-892	-0-	15175	3	43	9	Y	39					234

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	5115 S	3143	-0-	-1972	-0-	1167	1	1976	2	N	-0-					-0-
02	4069 S	4069	-0-	-0-	-0-	1167	1	2902	2	N	-0-					-0-
03	5007 S	5007	-0-	-0-	-0-	1167	1	3840	2	N	-0-					-0-
04	5197 S	5197	-0-	-0-	-0-	1167	1	4030	2	N	-0-					-0-
05	5642 S	5642	-0-	-0-	-0-	1167	1	4475	2	N	-0-					-0-
*06	6204 S	6204	-0-	-0-	-0-	1167	1	5037	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	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
02	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
04	3150 X	2982	-0-	-168	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
05	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					-0-
06	3390 X	3366	-0-	-24	-0-	3366	2			N	-0-					-0-

R.O.C. (ELLEN.) 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125

CAPRITO 82 WELL #: 1 L RRCID -> 045788 COMPL. DATE 01/25/1969 TOTAL DEPTH 17120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

01	178 J	178	-0-	-0-	-0-	122	3	56	4	Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	87 X	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	30	-0-	30	77	14	3	16	4	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	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
03	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			N	-0-					-0-
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	3			N	-0-					-0-
05	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
*06	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	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-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12199 S	12199	-0-	-0-	-0-	1564	1	10635	2	Y	-0-					-0-
02	8005 S	8005	-0-	-0-	-0-	1564	1	6441	2	Y	-0-					-0-
03	10480 S	10480	-0-	-0-	-0-	1564	1	8916	2	Y	-0-					-0-
04	10643 S	10643	-0-	-0-	-0-	1564	1	9079	2	Y	-0-					-0-
05	11917 S	11917	-0-	-0-	-0-	1564	1	10353	2	Y	-0-					-0-
*06	9965 S	9965	-0-	-0-	-0-	1564	1	8401	2	Y	-0-					-0-

7502 JV-S R.O.C. WELL #: 1 L RRCID -> 064759 COMPL. DATE 11/17/1975 TOTAL DEPTH 16700 PERF. N/A

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	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	10217	3	77	9	N	70					229
02	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11955	3	8	9	N	7					236
03	10403 X	10403	-0-	-0-	-0-	10388	3	15	9	N	14					250
04	12218 X	12218	-0-	-0-	-0-	12206	3	12	9	N	11					261
05	12989 X	12846	-0-	-143	-0-	12834	3	12	9	N	11					272
06	12570 X	7930	-0-	-4640	-0-	7922	3	8	9	N	7					279

CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

01	23117 X	23117	-0-	-0-	-0-	23082	3	35	9	N	32					176
02	24231 X	24231	-0-	-0-	-0-	24177	3	54	9	N	49	184	1			41
03	25208 X	25208	-0-	-0-	-0-	25189	3	19	9	N	17					58
04	22820 X	22820	-0-	-0-	-0-	22814	3	6	9	N	5					63
05	22248 X	22248	-0-	-0-	-0-	22241	3	7	9	N	6					69
06	20010 X	14622	-0-	-5388	-0-	14616	3	6	9	N	5					74

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

01	17205 X	14602	-0-	-2603	-0-	14558	3	44	9	N	40					177
02	15540 X	11458	-0-	-4082	-0-	11455	3	3	9	N	3					180
03	17205 X	15362	-0-	-1843	-0-	15344	3	18	9	N	16	4	8			192
04	15630 X	10250	-0-	-5380	-0-	10247	3	3	9	N	3					195
05	14601 X	13110	-0-	-1491	-0-	13103	3	7	9	N	6					201
06	14880 X	11456	-0-	-3424	-0-	11447	3	9	9	N	8					209

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

01	13951 X	13951	-0-	-0-	-0-	13910	3	41	9	N	37	1	8			114
02	21589 X	21589	-0-	-0-	-0-	21549	3	40	9	N	36					150
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	33					183
04	24888 X	24888	-0-	-0-	-0-	24864	3	24	9	N	22					205
05	22007 X	22007	-0-	-0-	-0-	21985	3	22	9	N	20					225
*06	10429 X	10429	-0-	-0-	-0-	10414	3	15	9	N	14					239

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO "81" WELL #: 1H RRCID -> 200032 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 14322 PERF.14359 - 16999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16867	X	16867	-0-	-0-	-0-	16850	3	17	9	N	15					199
02	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	3			N	-0-					199
03	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10790	3	4	9	N	4	1	8			202
04	9991	X	9991	-0-	-0-	-0-	9991	3			N	-0-					202
*05	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	9635	3	2	9	N	2	2	8			202
*06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	3			N	-0-					202

ROC "83" WELL #: 1H RRCID -> 201007 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 14293 PERF.13900 - 15610

01	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	10506	3			N	-0-					382
02	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	12249	3			N	-0-					382
03	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	9912	3			N	-0-					382
04	9480	X	8432	-0-	-1048	-0-	8432	3			N	-0-					382
*05	9796	X	8160	-0-	-1636	-0-	8150	3	10	9	N	9	188	1			203
06	9480	X	6103	-0-	-3377	-0-	6103	3			N	-0-	159	1			44

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	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	1563	1	8766	2	Y	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	1563	1	5309	2	Y	-0-					-0-
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	1563	1	7349	2	Y	-0-					-0-
04	7590	X	5903	-0-	-1687	-0-	1563	1	4340	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	7635	-0-	-208	-0-	1563	1	6072	2	Y	-0-					-0-
*06	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	1563	1	9507	2	Y	-0-					-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					28
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					28
03	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					28
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					28
05	1085	N	949	-0-	-136	-0-	949	2			N	-0-					28
06	1380	N	1016	-0-	-364	-0-	1016	2			N	-0-					28

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

01	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	-0-					80
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	2883	X	2617	-0-	-266	-0-	2189	1	428	2	N	-0-					80
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	2189	1	1419	2	N	-0-					80
05	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2189	1	1205	2	N	-0-					80
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	2189	1	1174	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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	60	1	1676	2	N	-0-					157
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	1164	2	N	-0-					157
03	1333	N	726	-0-	-607	-0-	60	1	666	2	N	-0-					157
04	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					157
05	1364	N	618	-0-	-746	-0-	618	2			N	-0-					157
06	690	N	562	-0-	-128	-0-	562	2			N	-0-					157

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CAPRITO 100 WELL #: 1 RRCID -> 245583 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.13655 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
03	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
05	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					-0-

REAVES, N. (3200) 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
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	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 WELL #: 2 RRCID -> 074060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3221 - 3258

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 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			186

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2740	-0-	-329	-0-	2740	2	N	-0-			64
02	2772 X	2716	-0-	-56	-0-	2716	2	N	-0-			64
03	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2	N	-0-			64
04	6703 X	6703	-0-	-0-	-0-	6703	2	N	-0-			64
*05	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2	N	-0-			64
*06	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2	N	-0-			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	2263	X	1792	-0-	-471	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1463	-0-	-581	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	868	-0-	-961	-0-	856	2	12	9	N	11	8	1			3
04	1740	N	1142	-0-	-598	-0-	1116	2	26	9	N	24	24	1			3
05	1612	N	1271	-0-	-341	-0-	1147	2	124	9	N	113	100	1			16
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1692	2	180	9	N	164	119	1	38	8	23

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
DAMSITE UNIT WELL #: 1D RRCID -> 264477 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 4845 - 5184

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-

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-					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-

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-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

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	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2551	3	110	9	N	100	189	1			28
02	2296	X	2279	-0-	-17	-0-	2216	3	63	9	N	57					85
03	2325	X	1994	-0-	-331	-0-	1994	3			N	-0-					85
04	2490	N	1802	-0-	-688	-0-	1802	3			N	-0-					85
05	2511	N	1951	-0-	-560	-0-	1951	3			N	-0-					85
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	181	192	1			104

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	336	N	147	-0-	-189	-0-	147	3			N	-0-					112
03	372	N	225	-0-	-147	-0-	225	3			N	-0-					112
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					112
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					112
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	1					113

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	10943	X	6133	-0-	-4810	-0-	6133	2			N	-0-					106
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	10984	2			N	-0-					106
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	12951	2			N	-0-					106
04	12494	X	12494	-0-	-0-	-0-	12494	2			N	-0-					106
05	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12405	2	3	9	N	3					109
*06	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12626	2	7	9	N	6					115

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

01	3658	X	1727	-0-	-1931	-0-	1727	2			N	-0-					50
02	4620	X	4092	-0-	-528	-0-	4092	2			N	-0-					50
03	7750	X	4044	-0-	-3706	-0-	4044	2			N	-0-					50
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3715	2	132	9	N	120	170	1			-0-
05	4526	X	3676	-0-	-850	-0-	3676	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3544	-0-	-836	-0-	3544	2			N	-0-					-0-

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	8711	X	8681	-0-	-30	-0-	8667	3	14	9	Y	13					44
02	8120	X	7437	-0-	-683	-0-	7411	3	26	9	Y	24					68
03	8990	X	7155	-0-	-1835	-0-	7141	3	14	9	Y	13					81
04	8700	X	6484	-0-	-2216	-0-	6481	3	3	9	Y	3	68	1			16
05	8680	X	7092	-0-	-1588	-0-	7077	3	15	9	Y	14					30
06	8400	X	6700	-0-	-1700	-0-	6671	3	29	9	Y	26					56

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

01	2790	X	1817	-0-	-973	-0-	1814	3	3	9	Y	3					34
02	2520	X	1593	-0-	-927	-0-	1583	3	10	9	Y	9					43
03	2790	X	2174	-0-	-616	-0-	2161	3	13	9	Y	12					55
04	1770	N	1562	-0-	-208	-0-	1559	3	3	9	Y	3	43	1			15
05	1767	N	1513	-0-	-254	-0-	1498	3	15	9	Y	14					29
06	2100	N	1350	-0-	-750	-0-	1321	3	29	9	Y	26					55

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-					89
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			Y	-0-					89
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					89
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					89
*05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-					89
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					89

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	900	N	241	-0-	-659	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	105	-0-	-1290	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	960	N	177	-0-	-783	-0-	177	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	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 (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	7	S	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					35
02	9	S	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					35
03	7	S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
04	6	S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
*05	8	S	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					35
06	7	S	6	-0-	-1	-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-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

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-

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	9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	9488	3			N	-0-					-0-
*02	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	8104	3			N	-0-					-0-
03	9351 X	9351	-0-	-0-	-0-	9351	3			N	-0-					-0-
*04	7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	3			N	-0-					-0-
*05	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	6100	3			N	-0-					-0-
06	5700 X	4838	-0-	-862	-0-	1931	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	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	6	1			7
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	6	1			1
03	57091 X	57091	-0-	-0-	-0-	57069	3	22	9	N	20					21
04	60335 X	60335	-0-	-0-	-0-	60306	3	29	9	N	26	13	1			34
*05	45036 X	45036	-0-	-0-	-0-	45016	3	20	9	N	18					52
*06	37616 X	37616	-0-	-0-	-0-	37597	3	19	9	N	17	26	1			43

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	8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	3			N	-0-					31
02	25197 X	25197	-0-	-0-	-0-	25171	3	26	9	N	24					55
03	51823 X	51823	-0-	-0-	-0-	51769	3	54	9	N	49					104
04	35486 X	35486	-0-	-0-	-0-	35474	3	12	9	N	11	55	1			60
*05	33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	33361	3	53	9	N	48					108
*06	31320 X	31320	-0-	-0-	-0-	31229	3	91	9	N	83					191

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	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
*02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	3			N	-0-					-0-
*04	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
*05	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	3			N	-0-					-0-
*06	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	1413	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	621	-0-	-867	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3010	-0-	210	210	3010	3			N	-0-					-0-
03	3088 N	2878	-0-	-210	-0-	2878	3			N	-0-					-0-
04	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
05	2542 X	1792	-0-	-750	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
06	2460 X	2402	-0-	-58	-0-	2402	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	3			N	-0-					-0-
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					-0-
03	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
*06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	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	3844	X	3364	-0-	-480	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
02	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	128	-0-	-5824	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
05	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	8676	2			N	-0-					-0-
*06	7957	X	7957	-0-	-0-	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

ZAUK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071825 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 21850 PERF. N/A

01	31155	X	20057	-0-	-11098	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
02	37560	X	37560	-0-	-0-	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
03	34237	X	34237	-0-	-0-	-0-	34237	2			N	-0-					-0-
04	31388	X	31388	-0-	-0-	-0-	31388	2			N	-0-					-0-
05	33666	X	32041	-0-	-1625	-0-	32041	2			N	-0-					-0-
06	32580	X	32174	-0-	-406	-0-	32174	2			N	-0-					-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

01	12679	X	9303	-0-	-3376	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	17094	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	16368	2			N	-0-					-0-
04	16758	X	16758	-0-	-0-	-0-	16758	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	13969	-0-	-3019	-0-	13969	2			N	-0-					-0-
06	16440	X	13294	-0-	-3146	-0-	13294	2			N	-0-					-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

01	8463	X	3178	-0-	-5285	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10248	-0-	-1456	-0-	10248	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	11541	-0-	-1417	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
04	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
05	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
*06	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

FIRST NATL BANK OF MIDLAND TR ST WELL #: 1 RRCID -> 095482 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 19038 PERF.18696 - 18967

01	1674 X	-0-	-0-	-1674	-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-

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, F. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 062117 COMPL. DATE 05/11/1975 TOTAL DEPTH 21500 PERF. N/A

01	112 K	7	-0-	-105	105	7	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	59	-0-	59	164	59	2		N	-0-			-0-
03	52 X	52	-0-	-0-	164	52	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	94	-0-	94	258	94	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	94	-0-	94	352	94	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	114	-0-	114	466	114	2		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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2746	-0-	-137	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
02	2548 N	2444	-0-	-104	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2790 N	2691	-0-	-99	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	2670 N	2573	-0-	-97	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
05	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2521	-0-	-89	-0-	2521	2			N	-0-					-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

01	4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3836 X	3771	-0-	-65	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4161	-0-	-86	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
04	4080 X	3995	-0-	-85	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
05	4216 X	4123	-0-	-93	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3948	-0-	-132	-0-	3948	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3844 #	2762	-0-	-1082	-0-	2728	3	34	9	Y	31	30	0			13
02	3469 R	3469	-0-	-0-	-0-	3415	3	54	9	Y	49	49	0			13
03	3744 R	3744	-0-	-0-	-0-	3679	3	65	9	Y	59	65	0			7
04	3540 #	3458	-0-	-82	-0-	3402	3	56	9	Y	51	47	0			11
05	3658 #	3486	-0-	-172	-0-	3419	3	67	9	Y	61	54	0			18
06	3540 #	3294	-0-	-246	-0-	3229	3	65	9	Y	59	66	0			11

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	156 R	156	-0-	-0-	-0-	145	3	11	9	N	10	10	0			4
02	140 #	96	-0-	-44	-0-	78	3	18	9	N	16	16	0			4
03	186 #	167	-0-	-19	-0-	145	3	22	9	N	20	22	0			2
04	180 #	143	-0-	-37	-0-	123	3	20	9	N	18	16	0			4
05	186 #	152	-0-	-34	-0-	130	3	22	9	N	20	18	0			6
06	150 #	114	-0-	-36	-0-	90	3	24	9	N	22	24	0			4

RUNNING W (WADDELL) //CONT.// 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
SOUTHERN UNIT WELL #: 910 RRCID -> 040892 COMPL. DATE 01/03/1967 TOTAL DEPTH 6137 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
02	1145	R	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
03	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1225	R	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1272	R	1272	-0-	-0-	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
*06	1226	R	1226	-0-	-0-	-0-	1226	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-

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

01	6293	X	5288	-0-	-1005	-0-	5112	2	176	9	Y	160	163	0							5
02	6412	X	5432	-0-	-980	-0-	5265	2	167	9	Y	152	132	0	21	8					4
03	7099	X	2509	-0-	-4590	-0-	2342	2	167	9	Y	152	152	0							4
04	6870	X	3191	-0-	-3679	-0-	3053	2	138	9	Y	125	122	0							7
05	5983	X	3308	-0-	-2675	-0-	3148	2	160	9	Y	145	147	0							5
06	5790	X	3447	-0-	-2343	-0-	3281	2	166	9	Y	151	150	0							6

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 111 RRCID -> 068058 COMPL. DATE 08/02/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

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

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
MCKNIGHT, M. B. 21A WELL #: 1 RRCID -> 207511 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 5372 - 5442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	775 X	691	-0-	-84	-0-	10	1	671	2	N	9					74
						10	9									
02	672 X	608	-0-	-64	-0-	10	1	586	2	N	11					85
						12	9									
03	1268 X	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1245	2	N	12					97
						13	9									
04	1189 X	1189	-0-	-0-	-0-	10	1	1169	2	N	9					106
						10	9									
05	1187 X	1187	-0-	-0-	-0-	10	1	1166	2	N	10					116
						11	9									
06	1230 X	1058	-0-	-172	-0-	10	1	1039	2	N	8					124
						9	9									

LEHN WELL #: 3 RRCID -> 204141 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 4470 - 4642

01	T. A.	1063	-0-	1063	4646	1026	2	37	9	Y	34	44	1			33
02	5153 X	507	-0-	-4646	-0-	499	2	8	9	Y	7					40
03	664 X	664	-0-	-0-	-0-	655	2	9	9	Y	8					48
04	630 N	596	-0-	-34	-0-	590	2	6	9	Y	5					53
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1065	2	9	9	Y	8					61
06	630 N	511	-0-	-119	-0-	511	2			Y	-0-	40	1			18

LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

01	T. A.	2827	-0-	2827	12645	10	1	2795	2	Y	20	132	1			67
						22	9									
02	14765 X	2120	-0-	-12645	-0-	10	1	2110	2	Y	-0-					67
03	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	10	1	3544	2	Y	47					114
						52	9									
04	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	10	1	3755	2	Y	40					154
						44	9									
05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	10	1	4145	2	Y	27					181
						30	9									
06	3480 X	1998	-0-	-1482	-0-	10	1	1988	2	Y	-0-	135	1			37

N & O OIL CO. 598397
SANFORD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 209698 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 4553 - 4823

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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

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	558 X	208	-0-	-350	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	504 X	355	-0-	-149	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	450 X	4	-0-	-446	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					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	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	226	-0-	226	509	226	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	509					N	-0-					-0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 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	921	-0-	921	921	921	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3259	-0-	3259	4180	3207	2	52	9	N	47					47
06	14B2 EXT	1331	-0-	1331	5511	1317	2	14	9	N	13					60

I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	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	651 N	631	-0-	-20	-0-	622	3	9	9	N	8					204
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	563	3	84	9	N	76					280
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	615	3	83	9	N	75					355
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	603	3	47	9	N	43	333	1			65
05	713 N	612	-0-	-101	-0-	598	3	14	9	N	13					78
06	690 N	406	-0-	-284	-0-	400	3	6	9	N	5					83

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

01	107 J	76	-0-	-31	31	22	3	54	9	N	49	1	8			48
02	T. A.	72	-0-	72	103	44	3	28	9	N	25	8	8			65
03	T. A.	61	-0-	61	164	37	3	24	9	N	22	1	8			86
04	T. A.	30	-0-	30	194	15	3	15	9	N	14	2	8			98
05	T. A.	61	-0-	61	255	38	3	23	9	N	21	2	8			117
06	T. A.	36	-0-	36	291	17	3	19	9	N	17	1	8			133

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	610	3	42	9	N	38	1	8			164
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585	3	33	9	N	30					194
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	644	3	35	9	N	32					226
04	747 N	747	-0-	-0-	-0-	710	3	37	9	N	34	180	1			80
05	779 N	779	-0-	-0-	-0-	749	3	30	9	N	27	1	8			106
*06	743 N	743	-0-	-0-	-0-	704	3	39	9	N	35					141

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

01	992 N	672	-0-	-320	-0-	672	3			N	-0-					104
02	868 N	561	-0-	-307	-0-	312	3	249	9	N	226					330
03	961 N	49	-0-	-912	-0-	41	3	8	9	N	7					337
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					337
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					337

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	218	3	2	9	N	2					5
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					5
03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					5
04	210 N	103	-0-	-107	-0-	84	2	19	9	N	17					22
05	217 N	159	-0-	-58	-0-	155	3	4	9	N	4					26
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129	3	2	9	N	2					28

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
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	1488 N	587	-0-	-901	-0-	585	3	2	9	N	2					37
02	560 N	508	-0-	-52	-0-	506	3	2	9	N	2					39
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1347	3	39	9	N	35					74
04	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2422	3	51	9	N	46					120
05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2351	3	37	9	N	34					154
*06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2094	3	29	9	N	26					180

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	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					215
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					215
03	891 N	891	-0-	-0-	-0-	881	3	10	9	Y	9					224
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	941	3	2	9	Y	2					226
05	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					226
06	DLQ G-10	848	-0-	848	1563	845	3	3	9	Y	3					229

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	148 N	148	-0-	-0-	-0-	141	3	7	9	Y	6					225
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	122	3	6	9	Y	5					230
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					238
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3					241
05	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	3			Y	-0-					241
06	DLQ G-10	126	-0-	126	483	123	3	3	9	Y	3					244

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	558 N	473	-0-	-85	-0-	473	3			Y	-0-					57
02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	3			Y	-0-					57
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					57
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4					61
05	DLQ G-10	728	-0-	728	728	700	3	28	9	Y	25	51	1			35
06	DLQ G-10	641	-0-	641	1369	641	3			Y	-0-					35

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

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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

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	3131 #	2733	-0-	-398	-0-	2716	2	17	9	Y	15	34	1			28
02	2828 #	2418	-0-	-410	-0-	2418	2			Y	-0-					28
03	3255 #	3032	-0-	-223	-0-	3032	2			Y	-0-	18	1			10
04	2400 #	1280	-0-	-1120	-0-	1280	2			Y	-0-	7	1			3
05	2480 #	2022	-0-	-458	-0-	2022	2			Y	-0-					3
*06	3078 R	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			Y	-0-					3

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	465 #	309	-0-	-156	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
02	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	269	-0-	-103	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
04	360 #	199	-0-	-161	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
05	372 #	119	-0-	-253	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	114	-0-	-246	-0-	114	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 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-

DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

01	3499 R	3499	-0-	-0-	-0-	3458	2	41	9	Y	37	26	1			39
02	3879 R	3879	-0-	-0-	-0-	3789	2	90	9	Y	82	36	1			85
03	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4158	2	57	9	Y	52	72	1			65
04	T. A.	3937	-0-	3937	3937	3907	2	30	9	Y	27	50	1			42
05	T. A.	3933	-0-	3933	7870	3902	2	31	9	Y	28	32	1			38
06	T. A.	3756	-0-	3756	11626	3727	2	29	9	Y	26	30	1			34

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

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

SAN MARTINE (DELAWARE) 80291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
PELICAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 265856 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 4090 - 5794

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	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					201
02	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	3			N	-0-					201
03	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3			N	-0-					201
04	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	3			N	-0-					201
05	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3961	3			N	-0-					201
06	3420 X	2133	-0-	-1287	-0-	2133	3			N	-0-					201

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

01	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	3510	3			N	-0-					162
02	2800 N	3496	-0-	696	696	3496	3			N	-0-					162
03	3096 N	2400	-0-	-696	-0-	2400	3			N	-0-					162
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	3			N	-0-					162
05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	3			N	-0-					162
06	2310 X	2228	-0-	-82	-0-	2228	3			N	-0-					162

CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

01	1333 N	367	-0-	-966	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	3534	-0-	734	734	3534	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	6936	-0-	3836	4570	6936	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	891	-0-	-2109	2461	891	3			N	-0-					-0-
05	2461 X	-0-	-0-	-2461	-0-					N	-0-					-0-
*06	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	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	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					107
02	700 N	87	-0-	-613	-0-	87	2			N	-0-					107
03	186 N	37	-0-	-149	-0-	14	2	23	9	N	21	21	8			107
04	540 N	51	-0-	-489	-0-	26	2	25	9	N	23	23	8			107
*05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					107
*06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					339
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

01	15128 X	13058	-0-	-2070	-0-	11534	3	1524	4	Y	-0-					-0-
02	13664 X	10216	-0-	-3448	-0-	10216	3			Y	-0-					-0-
03	15128 X	12976	-0-	-2152	-0-	12976	3			Y	-0-					-0-
04	14640 X	11861	-0-	-2779	-0-	11603	3	258	4	Y	-0-					-0-
05	15128 X	8407	-0-	-6721	-0-	8364	3	43	4	Y	-0-					-0-
06	12630 X	5344	-0-	-7286	-0-	5245	3	99	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

01	22506 X	16109	-0-	-6397	-0-	14322	3	1766	4	Y	19	17	0			2
						21	9									
02	20328 X	15184	-0-	-5144	-0-	12864	3	2287	4	Y	30	31	0			1
						33	9									
03	22651 X	22651	-0-	-0-	-0-	22643	3	8	9	Y	7	8	0			-0-
04	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	24000	3	282	4	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
05	25122 X	25122	-0-	-0-	-0-	25012	3	103	4	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*06	27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	27126	3	327	4	Y	7	7	0			-0-
						8	9									

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

01	4526 X	314	-0-	-4212	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
02	4088 X	3849	-0-	-239	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
03	4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			Y	-0-					-0-
04	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	4017	-0-	4017	4017	4017	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	3545	-0-	3545	7562	3545	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-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	35	-0-	35	165840	35	2			Y	-0-					-0-
02	SWR 10	291	-0-	291	166131	291	2			Y	-0-					-0-
03	SWR 10	422	-0-	422	166553	422	2			Y	-0-					-0-
04	SWR 10	352	-0-	352	166905	352	2			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	405	-0-	405	167310	405	2			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	381	-0-	381	167691	381	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	37	3	30	9	Y	27	31	1			6
02	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	25	25	1			6
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			6
04	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	25	9	Y	23	24	1			5
05	57 R	57	-0-	-0- B	-0-	36	3	21	9	Y	19	18	1			6
*06	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	29	3	13	9	Y	12	14	1			4

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	652 R	78	-0-	-574 B	-0-	49	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	81 R	81	-0-	-0- B	-0-	54	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	67	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	51	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1			2

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	115 R	45	-0-	-70 B	-0-	30	3	15	9	Y	14	13	1			2
02	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	24	24	1			2
						26	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	66 R	66	-0-	-0- B	-0-	37	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	64 R	64	-0-	-0- B	-0-	38	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	42	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	45	3	25	9	Y	23	24	1			2

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	34 R	23	-0-	-11 B	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	26 R	26	-0-	-0- B	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	31 #	20	-0-	-11 B	-11	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-21	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	34	-0-	3 B	-18	34	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-19	29	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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-145					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -145																
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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	502	-0-	-180 B	-490	502	3	N	-0-			-0-
02	616 #	550	-0-	-66 B	-556	550	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-304	CANCELLED UNDERAGE ->		-252					
03	682 #	651	-0-	-31 B	-335	651	3	N	-0-			-0-
04	660 #	636	-0-	-24 B	-359	636	3	N	-0-			-0-
05	682 #	662	-0-	-20 B	-379	662	3	N	-0-			-0-
06	630 #	622	-0-	-8 B	-387	622	3	N	-0-			-0-

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 #	404	-0-	-433 B	-1259	404	3	N	-0-			-0-
02	756 #	358	-0-	-398 B	-1657	358	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-905	CANCELLED UNDERAGE ->		-752					
03	806 #	562	-0-	-244 B	-1149	562	3	N	-0-			-0-
04	780 #	695	-0-	-85 B	-1234	695	3	N	-0-			-0-
05	806 #	819	-0-	13 B	-1221	819	3	N	-0-			-0-
06	540 #	1035	-0-	495 B	-726	1035	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775 #	402	-0-	-373 B	-1040	402	3	N	-0-			-0-
02	700 #	436	-0-	-264 B	-1304	436	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-826	CANCELLED UNDERAGE ->		-478					
03	744 #	667	-0-	-77 B	-903	667	3	N	-0-			-0-
04	660 #	682	-0-	22 B	-881	682	3	N	-0-			-0-
05	682 #	744	-0-	62 B	-819	744	3	N	-0-			-0-
06	660 #	724	-0-	64 B	-755	724	3	N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837 #	597	-0-	-240 B	-725	597	3	N	-0-			-0-
02	756 #	699	-0-	-57 B	-782	699	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-551	CANCELLED UNDERAGE ->		-231					
03	837 #	811	-0-	-26 B	-577	811	3	N	-0-			-0-
04	810 #	766	-0-	-44 B	-621	766	3	N	-0-			-0-
05	837 #	779	-0-	-58 B	-679	779	3	N	-0-			-0-
06	780 #	745	-0-	-35 B	-714	745	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	25	-0-	-6 B	-79	25	3	Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-84	22	3	1 4 Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-31					
03	0 #	22	-0-	22 B	-31	22	3	Y	-0-			-0-
04	30 #	21	-0-	-9 B	-40	21	3	Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-50	21	3	Y	-0-			-0-
06	30 #	21	-0-	-9 B	-59	21	3	Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1760 R	1760	-0-	-0- B	-0-	1760	3	N	-0-			-0-
02	1964 R	1964	-0-	-0- B	-0-	1964	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
03	2482 R	2482	-0-	-0- B	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
04	2378 R	2378	-0-	-0- B	-0-	2378	3	N	-0-			-0-
05	2522 R	2522	-0-	-0- B	-0-	2522	3	N	-0-			-0-
*06	2527 R	2527	-0-	-0- B	-0-	2527	3	N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

01	651	#	51	-0-	-600	B	-1205	51	3			Y	-0-					-0-
02	588	#	39	-0-	-549	B	-1754	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1754																		
03	0	#	43	-0-	43	B	-1711	43	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	44	-0-	14	B	-1697	44	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	44	-0-	13	B	-1684	44	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	33	-0-	3	B	-1681	33	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

01	961	#	706	-0-	-255	B	-255	677	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	868	#	742	-0-	-126	B	-381	690	3	27	4	Y	23	25	1			2
								25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -381																		
03	837	#	990	-0-	153	B	-228	961	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	737	R	965	-0-	228	B	-0-	939	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	944	R	944	-0-	-0-	B	-0-	893	3	51	9	Y	46	43	1			5
*06	908	R	908	-0-	-0-	B	-0-	865	3	43	9	Y	39	41	1			3

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

01	31	#	23	-0-	-8	B	-59	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	B	-64	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -29																		
03	3	R	38	-0-	35	B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
04	58	R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
*06	58	R	58	-0-	-0-	B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

01	2356	#	1915	-0-	-441	B	-2075	1915	3			N	-0-					-0-
02	2156	#	1784	-0-	-372	B	-2447	1784	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -813 CANCELLED UNDERAGE -> -1634																		
03	2387	#	2352	-0-	-35	B	-848	2352	3			N	-0-					-0-
04	2310	#	2339	-0-	29	B	-819	2339	3			N	-0-					-0-
05	2325	#	2375	-0-	50	B	-769	2375	3			N	-0-					-0-
06	2280	#	2246	-0-	-34	B	-803	2246	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

01	341	#	174	-0-	-167	B	-310	174	3			N	-0-					-0-
02	308	#	228	-0-	-80	B	-390	228	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -273 CANCELLED UNDERAGE -> -117																		
03	341	#	345	-0-	4	B	-269	345	3			N	-0-					-0-
04	330	#	299	-0-	-31	B	-300	299	3			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	B	-323	287	3			N	-0-					-0-
06	330	#	286	-0-	-44	B	-367	286	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1157 R	51	-0-	-1106 B	-0-	51	3			Y	-0-			-0-
02	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 #	43	-0-	-701 B	-701	43	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	44	-0-	14 B	-687	44	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	44	-0-	13 B	-674	44	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	33	-0-	3 B	-671	33	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992 #	523	-0-	-469 B	-1257	523	3			N	-0-			-0-
02	896 #	609	-0-	-287 B	-1544	609	3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -959 CANCELLED UNDERAGE -> -585														
03	992 #	859	-0-	-133 B	-1092	859	3			N	-0-			-0-
04	930 #	886	-0-	-44 B	-1136	886	3			N	-0-			-0-
05	930 #	1008	-0-	78 B	-1058	1008	3			N	-0-			-0-
06	840 #	950	-0-	110 B	-948	950	3			N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

01	129 R	30	-0-	-99 B	-0-	30	3			Y	-0-			-0-
02	35 R	35	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	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 #	23	-0-	-8 B	-70	23	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-75	22	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -33														
03	0 #	25	-0-	25 B	-17	25	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

01	31 #	27	-0-	-4 B	-4	27	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4														
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-5	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-12	24	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-19	23	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

01	62 #	72	-0-	10 B	-434	71	3	1	9	N	1	4	1			1
02	56 #	84	-0-	28 B	-406	68	3	3	4	N	12	9	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -35 CANCELLED UNDERAGE -> -371																
03	68 R	103	-0-	35 B	-0-	90	3	13	9	N	12	7	1			9
04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	N	15	16	1			8
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85	3	17	9	N	15	17	1			6
06	90 #	76	-0-	-14 B	-14	70	3	6	9	N	5	7	1			4

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

01	682 #	382	-0-	-300 B	-1109	382	3			N	-0-					-0-
02	616 #	370	-0-	-246 B	-1355	370	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -881 CANCELLED UNDERAGE -> -474																
03	682 #	582	-0-	-100 B	-981	582	3			N	-0-					-0-
04	630 #	593	-0-	-37 B	-1018	593	3			N	-0-					-0-
05	651 #	637	-0-	-14 B	-1032	637	3			N	-0-					-0-
06	570 #	667	-0-	97 B	-935	667	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

01	713 #	328	-0-	-385 B	-945	328	3			N	-0-					-0-
02	644 #	296	-0-	-348 B	-1293	296	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -908 CANCELLED UNDERAGE -> -385																
03	682 #	530	-0-	-152 B	-1060	530	3			N	-0-					-0-
04	630 #	618	-0-	-12 B	-1072	618	3			N	-0-					-0-
05	651 #	686	-0-	35 B	-1037	686	3			N	-0-					-0-
06	510 #	644	-0-	134 B	-903	644	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	62 #	39	-0-	-23 B	-83	39	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	26	-0-	-30 B	-113	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -113																
03	0 #	20	-0-	20 B	-93	20	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10 B	-103	20	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	34	-0-	3 B	-100	34	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	29	-0-	-1 B	-101	29	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	1302 #	205	-0-	-1097 B	-1915	205	3			N	-0-					-0-
02	1288 #	194	-0-	-1094 B	-3009	194	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3009																
03	1426 #	255	-0-	-1171 B	-4180	255	3			N	-0-					-0-
04	1380 #	231	-0-	-1149 B	-5329	231	3			N	-0-					-0-
05	496 #	256	-0-	-240 B	-5569	256	3			N	-0-					-0-
06	240 #	193	-0-	-47 B	-5616	193	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	614 R	614	-0-	-0- B	-0-	585	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	580 R	580	-0-	-0- B	-0-	534	3	21	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 #	334	-0-	-131 B	-131	305	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	450 #	299	-0-	-151 B	-282	274	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	465 #	388	-0-	-77 B	-359	360	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	450 #	287	-0-	-163 B	-522	262	3	25	9	Y	23	24	1			2

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123	3			Y	-0-					-0-
02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168	3	7	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	136	-0-	-14 B	-14	136	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	310 #	228	-0-	-82 B	-82	228	3			N	-0-					-0-
02	308 #	216	-0-	-92 B	-174	216	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -174																
03	341 #	312	-0-	-29 B	-203	312	3			N	-0-					-0-
04	330 #	308	-0-	-22 B	-225	308	3			N	-0-					-0-
05	310 #	249	-0-	-61 B	-286	249	3			N	-0-					-0-
06	300 #	195	-0-	-105 B	-391	195	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

01	155 #	123	-0-	-32 B	-32	123	3			Y	-0-					-0-
02	143 R	175	-0-	32 B	-0-	168	3	7	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	189 R	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	206 R	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*06	185 R	185	-0-	-0- B	-0-	185	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 #	145	-0-	-165 B	-427	145	3			N	-0-					-0-
02	280 #	149	-0-	-131 B	-558	149	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -209																
03	279 #	237	-0-	-42 B	-391	237	3			N	-0-					-0-
04	270 #	268	-0-	-2 B	-393	268	3			N	-0-					-0-
05	279 #	291	-0-	12 B	-381	291	3			N	-0-					-0-
06	240 #	276	-0-	36 B	-345	276	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	107	R	107	-0-	-0- B	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	111	R	111	-0-	-0- B	-0-	83	3	3	4	Y	23	25	1			2
							25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	114	R	114	-0-	-0- B	-0-	85	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	116	R	116	-0-	-0- B	-0-	91	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	141	R	141	-0-	-0- B	-0-	113	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	127	R	127	-0-	-0- B	-0-	102	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 081180 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 4430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
02	84	R	84	-0-	-0- B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
							13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	103	R	103	-0-	-0- B	-0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
04	113	R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8
05	104	R	104	-0-	-0- B	-0-	85	3	19	9	Y	17	18	1			7
*06	123	R	123	-0-	-0- B	-0-	70	3	53	9	Y	48	17	1			38

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 2834

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	51	-0-	-693 B	-1323	51	3			N	-0-					-0-
02	672	#	39	-0-	-633 B	-1956	38	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1670 CANCELLED UNDERAGE -> -286																	
03	713	#	187	-0-	-526 B	-2196	187	3			N	-0-					-0-
04	630	#	393	-0-	-237 B	-2433	393	3			N	-0-					-0-
05	465	#	48	-0-	-417 B	-2850	44	3	4	9	N	4	4	1			-0-
06	180	#	288	-0-	108 B	-2742	273	3	15	9	N	14	13	1			1

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	62	-0-	-124 B	-1069	62	3			N	-0-					-0-
02	112	#	101	-0-	-11 B	-1080	101	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -271																	
03	93	#	111	-0-	18 B	-791	111	3			N	-0-					-0-
04	90	#	114	-0-	24 B	-767	114	3			N	-0-					-0-
05	124	#	173	-0-	49 B	-718	173	3			N	-0-					-0-
06	120	#	292	-0-	172 B	-546	292	3			N	-0-					-0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-127					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -127																	
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
02	34 R	35	-0-	1 B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	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	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	71	3	13	9	Y	12	8	1			8
02	84 R	84	-0-	-0- B	-0-	68	3	3	4	Y	12	16	1			4
						13	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	103 R	103	-0-	-0- B	-0-	90	3	13	9	Y	12	7	1			9
04	113 R	113	-0-	-0- B	-0-	96	3	17	9	Y	15	16	1			8
05	102 R	102	-0-	-0- B	-0-	85	3	17	9	Y	15	17	1			6
*06	78 R	78	-0-	-0- B	-0-	72	3	6	9	Y	5	7	1			4

JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

01	31 #	30	-0-	-1 B	-1	30	3			Y	-0-					-0-
02	34 R	35	-0-	1 B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	37 R	37	-0-	-0- B	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0- B	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*06	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	45	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	279 #	217	-0-	-62 B	-566	187	3	30	9	N	27	31	1			6
02	252 #	200	-0-	-52 B	-618	165	3	7	4	N	25	25	1			6
						28	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -279 CANCELLED UNDERAGE -> -339																
03	279 #	190	-0-	-89 B	-368	164	3	26	9	N	24	24	1			6
04	270 #	90	-0-	-180 B	-548	65	3	25	9	N	23	24	1			5
05	217 #	62	-0-	-155 B	-703	36	3	26	9	N	24	22	1			7
06	210 #	57	-0-	-153 B	-856	29	3	28	9	N	25	23	1			9

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	25	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	61 R	61	-0-	-0- B	-0-	33	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	24	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 #	23	-0-	-8 B	-98	23	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	23	-0-	-5 B	-103	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -61																
03	0 #	25	-0-	25 B	-17	25	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	24	-0-	-6 B	-23	24	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	23	-0-	-8 B	-31	23	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	22	-0-	-8 B	-39	22	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 #	27	-0-	-4 B	-4	27	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-4	27	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4																
03	31 #	32	-0-	1 B	-3	32	3			Y	-0-					-0-
04	196 R	199	-0-	3 B	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	405 R	405	-0-	-0- B	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*06	541 R	541	-0-	-0- B	-0-	541	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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-246					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -246																
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/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

01	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	25	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	27	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	33	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	41	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	66	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	52	3	25	9	Y	23	24	1			2

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	620 #	318	-0-	-302	B	-1553	318	3			Y	-0-			-0-
02	560 #	571	-0-	11	B	-1542	549	3	22	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-490		CANCELLED UNDERAGE ->	-1052								
03	531 R	1021	-0-	490	B	-0-	1021	3			Y	-0-			-0-
04	1054 R	1054	-0-	-0-	B	-0-	1054	3			Y	-0-			-0-
05	919 R	919	-0-	-0-	B	-0-	919	3			Y	-0-			-0-
*06	643 R	643	-0-	-0-	B	-0-	643	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	372 #	31	-0-	-341	B	-2423	31	3			Y	-0-			-0-
02	252 #	44	-0-	-208	B	-2631	42	3	2	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2228		CANCELLED UNDERAGE ->	-403								
03	0 #	85	-0-	85	B	-2143	85	3			Y	-0-			-0-
04	60 #	182	-0-	122	B	-2021	182	3			Y	-0-			-0-
05	62 #	222	-0-	160	B	-1861	222	3			Y	-0-			-0-
06	60 #	298	-0-	238	B	-1623	298	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 #	27	-0-	-4	B	-4	27	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	28	-0-	-0-	B	-4	27	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4											
03	31 #	32	-0-	1	B	-3	32	3			Y	-0-			-0-
04	30 #	28	-0-	-2	B	-5	28	3			Y	-0-			-0-
05	31 #	24	-0-	-7	B	-12	24	3			Y	-0-			-0-
06	30 #	23	-0-	-7	B	-19	23	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

01	930 #	677	-0-	-253	B	-253	677	3			Y	-0-			-0-
02	840 #	710	-0-	-130	B	-383	683	3	27	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383											
03	930 #	744	-0-	-186	B	-569	744	3			Y	-0-			-0-
04	750 #	843	-0-	93	B	-476	843	3			Y	-0-			-0-
05	775 #	753	-0-	-22	B	-498	753	3			Y	-0-			-0-
06	750 #	673	-0-	-77	B	-575	673	3			Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

01	31 #	30	-0-	-1	B	-7	30	3			Y	-0-			-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-0-	34	3	1	4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
03	37 R	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3			Y	-0-			-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	B	-0-	38	3			Y	-0-			-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
*06	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	255	-0-	-334 B	-1164	226	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	532 #	389	-0-	-143 B	-1307	350	3	14	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1015	CANCELLED UNDERAGE ->		-292									
03	0 #	561	-0-	561 B	-454	532	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	420 #	549	-0-	129 B	-325	523	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	434 #	526	-0-	92 B	-233	498	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	450 #	589	-0-	139 B	-94	564	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

01	698 R	698	-0-	-0- B	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	661	3	26	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	817 R	817	-0-	-0- B	-0-	817	3			Y	-0-					-0-
04	846 R	846	-0-	-0- B	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
05	775 #	758	-0-	-17 B	-17	758	3			Y	-0-					-0-
06	780 #	671	-0-	-109 B	-126	671	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 #	27	-0-	-4 B	-89	27	3			N	-0-					-0-
02	28 #	28	-0-	-0- B	-89	27	3	1	4	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-28	CANCELLED UNDERAGE ->		-61									
03	31 #	32	-0-	1 B	-27	32	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-29	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	24	-0-	-7 B	-36	24	3			N	-0-					-0-
06	30 #	23	-0-	-7 B	-43	23	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	310 #	201	-0-	-109 B	-109	172	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	280 #	214	-0-	-66 B	-175	182	3	7	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-175												
03	248 #	195	-0-	-53 B	-228	166	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	210 #	153	-0-	-57 B	-285	127	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	217 #	194	-0-	-23 B	-308	166	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	210 #	155	-0-	-55 B	-363	130	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

01	546 R	546	-0-	-0- B	-0-	517	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	467 R	467	-0-	-0- B	-0-	425	3	17	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	372 #	345	-0-	-27 B	-27	316	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	390 #	326	-0-	-64 B	-91	301	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	403 #	272	-0-	-131 B	-222	249	3	23	9	Y	21	21	1			2
06	390 #	109	-0-	-281 B	-503	96	3	13	9	Y	12	13	1			1

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

01	434 #	308	-0-	-126 B	-847	308	3			Y	-0-					-0-
02	392 #	416	-0-	24 B	-823	400	3	16	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-458	CANCELLED UNDERAGE ->		-365									
03	87 R	545	-0-	458 B	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	505 R	505	-0-	-0- B	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	497 R	497	-0-	-0- B	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
06	540 #	393	-0-	-147 B	-147	393	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	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-53			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-53			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-53							
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/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

01	124 #	51	-0-	-73	B	-5677	51	3		Y	-0-		-0-
02	84 #	39	-0-	-45	B	-5722	38	3	1 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-4806		CANCELLED UNDERAGE ->			-916						
03	0 #	43	-0-	43	B	-4763	43	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	44	-0-	14	B	-4749	44	3		Y	-0-		-0-
05	31 #	43	-0-	12	B	-4737	43	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	32	-0-	2	B	-4735	32	3		Y	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

01	899 #	439	-0-	-460	B	-1291	439	3		N	-0-		-0-
02	812 #	342	-0-	-470	B	-1761	342	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1093		CANCELLED UNDERAGE ->			-668						
03	899 #	643	-0-	-256	B	-1349	643	3		N	-0-		-0-
04	810 #	765	-0-	-45	B	-1394	765	3		N	-0-		-0-
05	775 #	876	-0-	101	B	-1293	876	3		N	-0-		-0-
06	630 #	832	-0-	202	B	-1091	832	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 #	25	-0-	-6	B	-94	25	3		Y	-0-		-0-
02	28 #	23	-0-	-5	B	-99	22	3	1 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-53		CANCELLED UNDERAGE ->			-46						
03	0 #	22	-0-	22	B	-31	22	3		Y	-0-		-0-
04	30 #	21	-0-	-9	B	-40	21	3		Y	-0-		-0-
05	31 #	21	-0-	-10	B	-50	21	3		Y	-0-		-0-
06	30 #	21	-0-	-9	B	-59	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	31 #	30	-0-	-1	B	-24	30	3		N	-0-		-0-
02	28 #	35	-0-	7	B	-17	34	3	1 4	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-7		CANCELLED UNDERAGE ->			-10						
03	31 #	37	-0-	6	B	-1	37	3		N	-0-		-0-
04	37 R	38	-0-	1	B	-0-	38	3		N	-0-		-0-
05	42 R	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3		N	-0-		-0-
*06	45 R	45	-0-	-0-	B	-0-	45	3		N	-0-		-0-

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

01	372 #	365	-0-	-7	B	-49	365	3		Y	-0-		-0-
02	336 #	354	-0-	18	B	-31	341	3	13 4	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-31											
03	379 R	410	-0-	31	B	-0-	410	3		Y	-0-		-0-
04	450 #	336	-0-	-114	B	-114	336	3		Y	-0-		-0-
05	403 #	241	-0-	-162	B	-276	241	3		Y	-0-		-0-
06	390 #	165	-0-	-225	B	-501	165	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	744 #	350	-0-	-394 B	-1130	350 3		N	-0-			-0-
02	644 #	452	-0-	-192 B	-1322	452 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-768	CANCELLED UNDERAGE ->	-554						
03	682 #	659	-0-	-23 B	-791	659 3		N	-0-			-0-
04	660 #	657	-0-	-3 B	-794	657 3		N	-0-			-0-
05	682 #	722	-0-	40 B	-754	722 3		N	-0-			-0-
06	630 #	666	-0-	36 B	-718	666 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	601	-0-	-205 B	-1454	601 3		N	-0-			-0-
02	728 #	644	-0-	-84 B	-1538	620 3	24 4	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1152	CANCELLED UNDERAGE ->	-386						
03	806 #	729	-0-	-77 B	-1229	729 3		N	-0-			-0-
04	780 #	692	-0-	-88 B	-1317	692 3		N	-0-			-0-
05	713 #	767	-0-	54 B	-1263	767 3		N	-0-			-0-
06	720 #	734	-0-	14 B	-1249	734 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	409	-0-	-56 B	-1210	409 3		Y	-0-			-0-
02	420 #	423	-0-	3 B	-1207	407 3	16 4	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-630	CANCELLED UNDERAGE ->	-577						
03	0 #	571	-0-	571 B	-59	571 3		Y	-0-			-0-
04	580 R	639	-0-	59 B	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
05	681 R	681	-0-	-0- B	-0-	681 3		Y	-0-			-0-
*06	687 R	687	-0-	-0- B	-0-	687 3		Y	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 #	346	-0-	-336 B	-970	346 3		N	-0-			-0-
02	616 #	358	-0-	-258 B	-1228	358 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-644	CANCELLED UNDERAGE ->	-584						
03	682 #	662	-0-	-20 B	-664	662 3		N	-0-			-0-
04	660 #	714	-0-	54 B	-610	714 3		N	-0-			-0-
05	682 #	818	-0-	136 B	-474	818 3		N	-0-			-0-
06	630 #	708	-0-	78 B	-396	708 3		N	-0-			-0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589 #	231	-0-	-358 B	-847	231 3		N	-0-			-0-
02	532 #	215	-0-	-317 B	-1164	215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-786	CANCELLED UNDERAGE ->	-378						
03	589 #	377	-0-	-212 B	-998	377 3		N	-0-			-0-
04	510 #	489	-0-	-21 B	-1019	489 3		N	-0-			-0-
05	527 #	541	-0-	14 B	-1005	541 3		N	-0-			-0-
06	360 #	523	-0-	163 B	-842	523 3		N	-0-			-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 178 RRCID -> 156192 COMPL. DATE 01/07/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	272	-0-	-379 B	-379	266 3	6 9	Y	5	5 1		1
02	588 #	-0-	-0-	-588 B	-967			Y	-0-	1 1		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-967								
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967			Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 5 RRCID -> 156489 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 2756 - 2920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2017 - PLUGGED 01/09/17														

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

01	310 #	41	-0-	-269 B	-602	41	3			N	-0-					-0-
02	280 #	238	-0-	-42 B	-644	238	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-532	CANCELLED UNDERAGE ->		-112										
03	310 #	314	-0-	4 B	-528	314	3			N	-0-					-0-
04	300 #	299	-0-	-1 B	-529	299	3			N	-0-					-0-
05	279 #	317	-0-	38 B	-491	317	3			N	-0-					-0-
06	300 #	295	-0-	-5 B	-496	295	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	124 #	69	-0-	-55 B	-55	40	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	56 #	61	-0-	5 B	-50	35	3	1	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-50													
03	62 #	69	-0-	7 B	-43	40	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	30 #	63	-0-	33 B	-10	38	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	56 R	66	-0-	10 B	-0-	38	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	56 R	56	-0-	-0- B	-0-	32	3	24	9	Y	22	23	1			2

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

01	1178 #	670	-0-	-508 B	-1221	670	3			N	-0-					-0-
02	1064 #	763	-0-	-301 B	-1522	763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-950	CANCELLED UNDERAGE ->		-572										
03	1147 #	1070	-0-	-77 B	-1027	1070	3			N	-0-					-0-
04	1110 #	1067	-0-	-43 B	-1070	1067	3			N	-0-					-0-
05	1085 #	1112	-0-	27 B	-1043	1112	3			N	-0-					-0-
06	1050 #	1052	-0-	2 B	-1041	1052	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-

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

01	1519 #	51	-0-	-1468 B	-1468	51	3			Y	-0-					-0-
02	1372 #	39	-0-	-1333 B	-2801	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2801													
03	1519 #	95	-0-	-1424 B	-4225	95	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	434	-0-	404 B	-3821	421	3	13	9	Y	12	11	1			1
05	31 #	94	-0-	63 B	-3758	44	3	50	9	Y	45	41	1			5
06	30 #	86	-0-	56 B	-3702	86	3			Y	-0-	5	1			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	31 #	17	-0-	-14 B	-217	17	3	N	-0-			-0-
02	28 #	17	-0-	-11 B	-228	17	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -56 CANCELLED UNDERAGE -> -172												
03	31 #	24	-0-	-7 B	-63	24	3	N	-0-			-0-
04	30 #	23	-0-	-7 B	-70	23	3	N	-0-			-0-
05	31 #	20	-0-	-11 B	-81	20	3	N	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-98	13	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	1023 #	601	-0-	-422 B	-1312	601	3	N	-0-			-0-
02	924 #	641	-0-	-283 B	-1595	641	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -743 CANCELLED UNDERAGE -> -852												
03	1023 #	963	-0-	-60 B	-803	963	3	N	-0-			-0-
04	990 #	956	-0-	-34 B	-837	956	3	N	-0-			-0-
05	992 #	981	-0-	-11 B	-848	981	3	N	-0-			-0-
06	930 #	922	-0-	-8 B	-856	922	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	992 #	506	-0-	-486 B	-1176	506	3	N	-0-			-0-
02	896 #	577	-0-	-319 B	-1495	577	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -899 CANCELLED UNDERAGE -> -596												
03	992 #	927	-0-	-65 B	-964	927	3	N	-0-			-0-
04	930 #	958	-0-	28 B	-936	958	3	N	-0-			-0-
05	930 #	1009	-0-	79 B	-857	1009	3	N	-0-			-0-
06	900 #	947	-0-	47 B	-810	947	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	31 #	27	-0-	-4 B	-360	27	3	N	-0-			-0-
02	28 #	19	-0-	-9 B	-369	19	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -104 CANCELLED UNDERAGE -> -265												
03	31 #	34	-0-	3 B	-101	34	3	N	-0-			-0-
04	30 #	16	-0-	-14 B	-115	16	3	N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-146			N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30 B	-176			N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

01	372 #	355	-0-	-17 B	-70	355	3	Y	-0-			24
02	471 R	541	-0-	70 B	-0-	541	3	Y	-0-			24
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	372 #	356	-0-	-16 B	-16	356	3	Y	-0-			24
04	360 #	339	-0-	-21 B	-37	339	3	Y	-0-			24
05	403 #	352	-0-	-51 B	-88	352	3	Y	-0-			24
06	390 #	341	-0-	-49 B	-137	341	3	Y	-0-			24

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620 #	614	-0-	-6 B	-119	614	3		Y	-0-			54
02	560 #	325	-0-	-235 B	-354	325	3		Y	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-314	CANCELLED UNDERAGE ->		-40						
03	620 #	592	-0-	-28 B	-342	592	3		Y	-0-			54
04	600 #	571	-0-	-29 B	-371	571	3		Y	-0-			54
05	620 #	588	-0-	-32 B	-403	588	3		Y	-0-			54
06	600 #	565	-0-	-35 B	-438	565	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	2480 #	2423	-0-	-57 B	-3678	2423	3		N	-0-			-0-
02	2240 #	2125	-0-	-115 B	-3793	2125	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-497	CANCELLED UNDERAGE ->		-3296						
03	2387 #	2307	-0-	-80 B	-577	2307	3		N	-0-			-0-
04	2340 #	2201	-0-	-139 B	-716	2201	3		N	-0-			-0-
05	2418 #	2263	-0-	-155 B	-871	2263	3		N	-0-			-0-
06	2340 #	2159	-0-	-181 B	-1052	2159	3		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 #	489	-0-	-38 B	-628	489	3		Y	-0-			-0-
02	476 #	437	-0-	-39 B	-667	437	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-270	CANCELLED UNDERAGE ->		-397						
03	496 #	513	-0-	17 B	-253	513	3		Y	-0-			-0-
04	480 #	511	-0-	31 B	-222	511	3		Y	-0-			-0-
05	496 #	544	-0-	48 B	-174	544	3		Y	-0-			-0-
06	480 #	547	-0-	67 B	-107	547	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

01	744 #	713	-0-	-31 B	-428	713	3		N	-0-			-0-
02	672 #	668	-0-	-4 B	-432	668	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-192	CANCELLED UNDERAGE ->		-240						
03	744 #	723	-0-	-21 B	-213	723	3		N	-0-			-0-
04	690 #	660	-0-	-30 B	-243	660	3		N	-0-			-0-
05	744 #	699	-0-	-45 B	-288	699	3		N	-0-			-0-
06	720 #	667	-0-	-53 B	-341	667	3		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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

01	744 #	545	-0-	-199 B	-2383	545	3		N	-0-			-0-
02	532 #	593	-0-	61 B	-2322	593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2117	CANCELLED UNDERAGE ->		-205						
03	496 #	1040	-0-	544 B	-1573	1040	3		N	-0-			-0-
04	540 #	1087	-0-	547 B	-1026	1087	3		N	-0-			-0-
05	651 #	1100	-0-	449 B	-577	1100	3		N	-0-			-0-
06	1020 #	713	-0-	-307 B	-884	713	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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 #	492	-0-	-66 B	-714	492	3			N	-0-					-0-
02	504 #	497	-0-	-7 B	-721	497	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-227	CANCELLED UNDERAGE ->		-494										
03	558 #	523	-0-	-35 B	-262	523	3			N	-0-					-0-
04	510 #	471	-0-	-39 B	-301	471	3			N	-0-					-0-
05	558 #	526	-0-	-32 B	-333	526	3			N	-0-					-0-
06	540 #	510	-0-	-30 B	-363	510	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

01	279 #	318	-0-	39 B	-892	318	3			N	-0-					-0-
02	252 #	272	-0-	20 B	-872	272	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-124	CANCELLED UNDERAGE ->		-748										
03	279 #	284	-0-	5 B	-119	284	3			N	-0-					-0-
04	300 #	269	-0-	-31 B	-150	269	3			N	-0-					-0-
05	310 #	275	-0-	-35 B	-185	275	3			N	-0-					-0-
06	300 #	266	-0-	-34 B	-219	266	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

01	1302 #	1069	-0-	-233 B	-2179	1069	3			Y	-0-					-0-
02	1176 #	1068	-0-	-108 B	-2287	1068	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1130	CANCELLED UNDERAGE ->		-1157										
03	1271 #	1180	-0-	-91 B	-1221	1180	3			Y	-0-					-0-
04	1200 #	1138	-0-	-62 B	-1283	1138	3			Y	-0-					-0-
05	1178 #	1032	-0-	-146 B	-1429	1032	3			Y	-0-					-0-
06	1140 #	722	-0-	-418 B	-1847	722	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	961 #	878	-0-	-83 B	-184	852	3	26	9	Y	24	25	0			3
02	868 #	841	-0-	-27 B	-211	835	3	6	9	Y	5	2	0			6
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-211													
03	961 #	946	-0-	-15 B	-226	916	3	30	9	Y	27	25	0			8
04	930 #	904	-0-	-26 B	-252	884	3	20	9	Y	18	22	0			4
05	930 #	1016	-0-	86 B	-166	991	3	25	9	Y	23	20	0			7
06	930 #	1070	-0-	140 B	-26	1049	3	21	9	Y	19	21	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

01	1488 #	1542	-0-	54 B	-187	1542	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1389	-0-	17 B	-170	1389	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-133	CANCELLED UNDERAGE ->		-37										
03	1550 #	1530	-0-	-20 B	-153	1530	3			N	-0-					-0-
04	1500 #	1467	-0-	-33 B	-186	1467	3			N	-0-					-0-
05	1550 #	1493	-0-	-57 B	-243	1493	3			N	-0-					-0-
06	1500 #	1433	-0-	-67 B	-310	1433	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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	372 #	124	-0-	-248 B	-7773	88	3	15	4	Y	19	18	0			2
						21	9									
02	336 #	141	-0-	-195 B	-7968	108	3	33	9	Y	30	31	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-6967									
03	62 #	195	-0-	133 B	-868	152	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	60 #	172	-0-	112 B	-756	132	3	1	4	Y	35	35	0			1
						39	9									
05	62 #	150	-0-	88 B	-668	112	3	1	4	Y	34	33	0			2
						37	9									
06	60 #	220	-0-	160 B	-508	174	3	6	4	Y	36	36	0			2
						40	9									

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

01	899 #	845	-0-	-54 B	-1466	816	3	29	9	N	26	24	0			3
02	812 #	752	-0-	-60 B	-1526	728	3	24	9	N	22	22	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-668	CANCELLED UNDERAGE ->		-858									
03	899 #	844	-0-	-55 B	-723	814	3	30	9	N	27	27	0			3
04	870 #	792	-0-	-78 B	-801	767	3	25	9	N	23	23	0			3
05	837 #	690	-0-	-147 B	-948	670	3	20	9	N	18	19	0			2
06	810 #	505	-0-	-305 B	-1253	492	3	13	9	N	12	12	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

01	186 #	196	-0-	10 B	-360	196	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	173	-0-	5 B	-355	173	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-190	CANCELLED UNDERAGE ->		-165									
03	186 #	190	-0-	4 B	-186	190	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	185	-0-	5 B	-181	185	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	190	-0-	4 B	-177	190	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	182	-0-	2 B	-175	182	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

01	558 #	443	-0-	-115 B	-991	443	3			N	-0-					-0-
02	504 #	396	-0-	-108 B	-1099	396	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-877	CANCELLED UNDERAGE ->		-222									
03	558 #	455	-0-	-103 B	-980	455	3			N	-0-					-0-
04	480 #	413	-0-	-67 B	-1047	413	3			N	-0-					-0-
05	496 #	421	-0-	-75 B	-1122	421	3			N	-0-					-0-
06	450 #	294	-0-	-156 B	-1278	294	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

01	1023 #	1036	-0-	13 B	-489	1036	3			Y	-0-					-0-
02	924 #	916	-0-	-8 B	-497	916	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-232	CANCELLED UNDERAGE ->		-265									
03	1054 #	1014	-0-	-40 B	-272	1014	3			Y	-0-					-0-
04	1020 #	981	-0-	-39 B	-311	981	3			Y	-0-					-0-
05	1054 #	996	-0-	-58 B	-369	996	3			Y	-0-					-0-
06	990 #	951	-0-	-39 B	-408	951	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 802 RRCID -> 042775 COMPL. DATE 10/16/1967 TOTAL DEPTH 5654 PERF. N/A

01	744 #	669	-0-	-75 B	-918	669	3			Y	-0-					-0-
02	672 #	594	-0-	-78 B	-996	594	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343	CANCELLED UNDERAGE ->		-653									
03	744 #	626	-0-	-118 B	-461	626	3			Y	-0-					-0-
04	690 #	599	-0-	-91 B	-552	599	3			Y	-0-					-0-
05	682 #	592	-0-	-90 B	-642	592	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	423	-0-	-237 B	-879	423	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
01	868 #	858	-0-	-10 B	-38	840	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	784 #	811	-0-	27 B	-11	770	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10	CANCELLED UNDERAGE ->		-1									
03	899 #	873	-0-	-26 B	-36	839	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	870 #	820	-0-	-50 B	-86	794	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	899 #	845	-0-	-54 B	-140	813	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	870 #	758	-0-	-112 B	-252	758	3			Y	-0-	1	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

01	372 #	63	-0-	-309 B	-5761	63	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	48	-0-	20 B	-5741	48	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3419	CANCELLED UNDERAGE ->		-2322									
03	62 #	61	-0-	-1 B	-3420	61	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	40	-0-	-20 B	-3440	40	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	42	-0-	-20 B	-3460	42	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	70	-0-	10 B	-3450	69	3	1	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

01	837 #	704	-0-	-133 B	-574	704	3			N	-0-					-0-
02	756 #	729	-0-	-27 B	-601	729	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-601												
03	837 #	826	-0-	-11 B	-612	826	3			N	-0-					-0-
04	720 #	787	-0-	67 B	-545	787	3			N	-0-					-0-
05	806 #	893	-0-	87 B	-458	893	3			N	-0-					-0-
06	810 #	768	-0-	-42 B	-500	768	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1519 #	1617	-0-	98 B	-6848	1617	3			N	-0-					-0-
02	1372 #	1739	-0-	367 B	-6481	1739	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-380	CANCELLED UNDERAGE ->		-6101									
03	1519 #	1856	-0-	337 B	-43	1856	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1602	-0-	42 B	-1	1602	3			N	-0-					-0-
05	1922 #	1688	-0-	-234 B	-235	1688	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	1531	-0-	-329 B	-564	1531	3			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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1010 RRCID -> 050504 COMPL. DATE 05/19/1971 TOTAL DEPTH 3558 PERF. N/A

01	2170 #	1996	-0-	-174 B	-868	1996	3			N	-0-					-0-
02	1960 #	2116	-0-	156 B	-712	2116	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-532	CANCELLED UNDERAGE ->		-180									
03	2170 #	2425	-0-	255 B	-277	2425	3			N	-0-					-0-
04	2010 #	2265	-0-	255 B	-22	2265	3			N	-0-					-0-
05	2377 R	2399	-0-	22 B	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
06	2340 #	2260	-0-	-80 B	-80	2260	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2104 R	3987	-0-	1883	B	-0-	3987	3		Y	-0-			-0-
02	3838 R	3838	-0-	-0-	B	-0-	3838	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	3317 #	3043	-0-	-274	B	-274	3043	3		Y	-0-			-0-
04	3210 #	2715	-0-	-495	B	-769	2715	3		Y	-0-			-0-
05	3317 #	2551	-0-	-766	B	-1535	2551	3		Y	-0-			-0-
06	3210 #	1572	-0-	-1638	B	-3173	1572	3		Y	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

01	527 #	-0-	-0-	-527	B	-1298				Y	-0-			-0-
02	448 #	-0-	-0-	-448	B	-1746				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1355 CANCELLED UNDERAGE -> -391														
03	496 #	-0-	-0-	-496	B	-1851				Y	-0-			-0-
04	420 #	-0-	-0-	-420	B	-2271				Y	-0-			-0-
05	217 #	-0-	-0-	-217	B	-2488				Y	-0-			-0-
06	0 #	769	-0-	769	B	-1719	769	3		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 #	514	-0-	-106	B	-237	514	3		N	-0-			-0-
02	588 #	565	-0-	-23	B	-260	565	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201 CANCELLED UNDERAGE -> -59														
03	651 #	587	-0-	-64	B	-265	587	3		N	-0-			-0-
04	630 #	498	-0-	-132	B	-397	498	3		N	-0-			-0-
05	620 #	526	-0-	-94	B	-491	526	3		N	-0-			-0-
06	600 #	424	-0-	-176	B	-667	424	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1068 RRCID -> 053051 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	899 #	855	-0-	-44	B	-270	855	3		N	-0-			-0-
02	812 #	829	-0-	17	B	-253	829	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -144 CANCELLED UNDERAGE -> -109														
03	899 #	896	-0-	-3	B	-147	896	3		N	-0-			-0-
04	840 #	848	-0-	8	B	-139	848	3		N	-0-			-0-
05	930 #	892	-0-	-38	B	-177	892	3		N	-0-			-0-
06	900 #	850	-0-	-50	B	-227	850	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

01	465 #	164	-0-	-301	B	-865	164	3		Y	-0-			-0-
02	420 #	331	-0-	-89	B	-954	331	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -499 CANCELLED UNDERAGE -> -455														
03	465 #	464	-0-	-1	B	-500	464	3		Y	-0-			-0-
04	390 #	438	-0-	48	B	-452	438	3		Y	-0-			-0-
05	372 #	378	-0-	6	B	-446	378	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	448	-0-	-2	B	-448	448	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984 #	1769	-0-	-215 B	-563	1769	3			N	-0-					-0-
02	1792 #	1868	-0-	76 B	-487	1868	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-445	CANCELLED UNDERAGE ->		-42									
03	1984 #	2102	-0-	118 B	-327	2102	3			N	-0-					-0-
04	1740 #	1988	-0-	248 B	-79	1988	3			N	-0-					-0-
05	2077 #	2126	-0-	49 B	-30	2126	3			N	-0-					-0-
06	2040 #	2066	-0-	26 B	-4	2066	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	552 R	552	-0-	-0- B	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	620 #	512	-0-	-108 B	-108	512	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	497	-0-	-73 B	-181	497	3			Y	-0-					-0-
05	558 #	567	-0-	9 B	-172	548	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
06	540 #	611	-0-	71 B	-101	582	3	29	9	Y	26	26	0			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 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 #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	899 #	445	-0-	-454 B	-1039	445	3			N	-0-					-0-
02	812 #	440	-0-	-372 B	-1411	440	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1250	CANCELLED UNDERAGE ->		-161									
03	899 #	492	-0-	-407 B	-1657	492	3			N	-0-					-0-
04	870 #	485	-0-	-385 B	-2042	485	3			N	-0-					-0-
05	651 #	530	-0-	-121 B	-2163	530	3			N	-0-					-0-
06	480 #	527	-0-	47 B	-2116	527	3			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	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 TR. J WELL #: 1081 RRCID -> 054187 COMPL. DATE 12/28/1972 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	899 #	849	-0-	-50	B	-596	849	3		N	-0-			-0-
02	812 #	857	-0-	45	B	-551	857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -249														
03	899 #	912	-0-	13	B	-289	912	3		N	-0-			-0-
04	810 #	799	-0-	-11	B	-300	799	3		N	-0-			-0-
05	961 #	880	-0-	-81	B	-381	880	3		N	-0-			-0-
06	930 #	810	-0-	-120	B	-501	810	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

01	868 #	844	-0-	-24	B	-1324	844	3		N	-0-			-0-
02	784 #	876	-0-	92	B	-1232	876	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -233 CANCELLED UNDERAGE -> -999														
03	868 #	947	-0-	79	B	-154	947	3		N	-0-			-0-
04	810 #	886	-0-	76	B	-78	886	3		N	-0-			-0-
05	961 #	965	-0-	4	B	-74	965	3		N	-0-			-0-
06	930 #	882	-0-	-48	B	-122	882	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 1116 RRCID -> 080555 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2738 - 2930

01	403 #	492	-0-	89	B	-726	492	3		N	-0-			-0-
02	364 #	473	-0-	109	B	-617	473	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -86 CANCELLED UNDERAGE -> -531														
03	432 R	518	-0-	86	B	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	481 R	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3		N	-0-			-0-
05	527 #	493	-0-	-34	B	-34	493	3		N	-0-			-0-
06	510 #	466	-0-	-44	B	-78	466	3		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	-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 #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209 #	1129	-0-	-80 B	-928	1129	3			N	-0-					-0-
02	1092 #	1095	-0-	3 B	-925	1095	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-387										
03	1209 #	1151	-0-	-58 B	-596	1147	3	4	9	N	4	4	0			-0-
04	1080 #	1081	-0-	1 B	-595	1070	3	11	9	N	10	10	0			-0-
05	1209 #	1180	-0-	-29 B	-624	1169	3	11	9	N	10	10	0			-0-
06	1170 #	1102	-0-	-68 B	-692	1099	3	3	9	N	3	3	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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

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 #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

01	372 #	158	-0-	-214 B	-1039	158	3			Y	-0-					-0-
02	196 #	121	-0-	-75 B	-1114	121	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1114													
03	186 #	152	-0-	-34 B	-1148	152	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	101	-0-	-49 B	-1197	101	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	104	-0-	-51 B	-1248	104	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	798	-0-	648 B	-600	781	3	17	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

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 #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

01	527 #	581	-0-	54 B	-709	581	3			N	-0-					-0-
02	476 #	567	-0-	91 B	-618	567	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-105	CANCELLED UNDERAGE ->		-513										
03	558 #	610	-0-	52 B	-53	610	3			N	-0-					-0-
04	570 #	556	-0-	-14 B	-67	556	3			N	-0-					-0-
05	620 #	570	-0-	-50 B	-117	570	3			N	-0-					-0-
06	600 #	540	-0-	-60 B	-177	540	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2158 R	2158	-0-	-0-	B	-0-	2158	3			N	-0-				-0-
02	2190 R	2190	-0-	-0-	B	-0-	2190	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2380 R	2380	-0-	-0-	B	-0-	2380	3			N	-0-				-0-
04	2314 R	2314	-0-	-0-	B	-0-	2314	3			N	-0-				-0-
05	2487 R	2487	-0-	-0-	B	-0-	2487	3			N	-0-				-0-
*06	2403 R	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1141 RRCID -> 086671 COMPL. DATE 02/18/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2862 - 2998

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 #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

01	589 #	613	-0-	24	B	-307	613	3			N	-0-				-0-
02	532 #	553	-0-	21	B	-286	553	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -214																
03	589 #	601	-0-	12	B	-60	601	3			N	-0-				-0-
04	600 #	558	-0-	-42	B	-102	558	3			N	-0-				-0-
05	620 #	590	-0-	-30	B	-132	590	3			N	-0-				-0-
06	600 #	555	-0-	-45	B	-177	555	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

01	465 #	440	-0-	-25	B	-313	440	3			N	-0-				-0-
02	420 #	401	-0-	-19	B	-332	401	3			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -228 CANCELLED UNDERAGE -> -104																
03	465 #	441	-0-	-24	B	-252	441	3			N	-0-				-0-
04	420 #	420	-0-	-0-	B	-252	420	3			N	-0-				-0-
05	434 #	431	-0-	-3	B	-255	431	3			N	-0-				-0-
06	420 #	413	-0-	-7	B	-262	413	3			N	-0-				-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

01	961 #	747	-0-	-214	B	-1039	741	3	6	9	N	5	4	0		2
02	868 #	570	-0-	-298	B	-1337	552	3	18	9	N	16	14	0		4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -875 CANCELLED UNDERAGE -> -462																
03	961 #	1034	-0-	73	B	-802	1012	3	22	9	N	20	22	0		2
04	870 #	904	-0-	34	B	-768	884	3	20	9	N	18	16	0		4
05	744 #	888	-0-	144	B	-624	866	3	22	9	N	20	18	0		6
06	990 #	867	-0-	-123	B	-747	843	3	24	9	N	22	24	0		4

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1159 RRCID -> 089796 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2685 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325 #	2172	-0-	-153 B	-6667	2138	3	34	9	Y	31	30	0			13
02	1232 #	2325	-0-	1093 B	-5574	2271	3	54	9	Y	49	49	0			13
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4023	CANCELLED UNDERAGE ->	-1551										
03	1302 #	2673	-0-	1371 B	-2652	2608	3	65	9	Y	59	65	0			7
04	1260 #	2271	-0-	1011 B	-1641	2215	3	56	9	Y	51	47	0			11
05	1302 #	2454	-0-	1152 B	-489	2387	3	67	9	Y	61	54	0			18
*06	1987 R	2476	-0-	489 B	-0-	2412	3	64	9	Y	58	65	0			11

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1162 RRCID -> 090077 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2825 - 3064

01	1674 #	1378	-0-	-296 B	-1185	1310	3	68	9	Y	62	62	0			2
02	1512 #	1054	-0-	-458 B	-1643	964	3	90	9	Y	82	83	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-952	CANCELLED UNDERAGE ->	-691										
03	1581 #	1187	-0-	-394 B	-1346	1081	3	106	9	Y	96	95	0			2
04	1530 #	1088	-0-	-442 B	-1788	1000	3	88	9	Y	80	80	0			2
05	1581 #	1367	-0-	-214 B	-2002	1304	3	63	9	Y	57	58	0			1
06	1320 #	1450	-0-	130 B	-1872	1391	3	59	9	Y	54	54	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1163 RRCID -> 090211 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2912 - 3102

01	527 #	881	-0-	354 B	-14	837	3	44	9	Y	40	41	0			1
02	612 R	626	-0-	14 B	-0-	564	3	62	9	Y	56	56	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1426 #	630	-0-	-796 B	-796	561	3	69	9	Y	63	63	0			1
04	1380 #	560	-0-	-820 B	-1616	502	3	58	9	Y	53	53	0			1
05	1426 #	564	-0-	-862 B	-2478	489	3	75	9	Y	68	67	0			2
06	840 #	549	-0-	-291 B	-2769	462	3	87	9	Y	79	80	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 3124

01	2002 R	2002	-0-	-0- B	-0-	1984	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	1636 R	1636	-0-	-0- B	-0-	1595	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1949 R	1949	-0-	-0- B	-0-	1839	3	110	9	Y	100	99	0			2
04	1881 R	1881	-0-	-0- B	-0-	1750	3	131	9	Y	119	119	0			2
05	1922 #	1873	-0-	-49 B	-49	1823	3	50	9	Y	45	46	0			1
06	1860 #	1646	-0-	-214 B	-263	1589	3	57	9	Y	52	51	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

01	1550 #	745	-0-	-805 B	-2301	734	3	11	9	N	10	10	0			4
02	1344 #	765	-0-	-579 B	-2880	747	3	18	9	N	16	16	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2880												
03	1054 #	875	-0-	-179 B	-3059	853	3	22	9	N	20	22	0			2
04	930 #	833	-0-	-97 B	-3156	813	3	20	9	N	18	16	0			4
05	899 #	1073	-0-	174 B	-2982	1051	3	22	9	N	20	18	0			6
06	840 #	990	-0-	150 B	-2832	953	3	13	4	N	22	24	0			4
						24	9									

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

01	806 #	372	-0-	-434 B	-745	372	3			Y	-0-					-0-
02	728 #	235	-0-	-493 B	-1238	235	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1043	CANCELLED UNDERAGE ->	-195										
03	806 #	251	-0-	-555 B	-1598	251	3			Y	-0-					-0-
04	720 #	202	-0-	-518 B	-2116	202	3			Y	-0-					-0-
05	744 #	246	-0-	-498 B	-2614	246	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	284	-0-	-76 B	-2690	284	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271 #	1069	-0-	-202 B	-795	1069	3			N	-0-					-0-
02	1148 #	961	-0-	-187 B	-982	961	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-788	CANCELLED UNDERAGE ->		-194										
03	1240 #	1069	-0-	-171 B	-959	1069	3			N	-0-					-0-
04	1170 #	1112	-0-	-58 B	-1017	1112	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	1226	-0-	48 B	-969	1226	3			N	-0-					-0-
06	1020 #	1125	-0-	105 B	-864	1125	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

01	992 #	863	-0-	-129 B	-675	863	3			N	-0-					-0-
02	896 #	884	-0-	-12 B	-687	884	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-548	CANCELLED UNDERAGE ->		-139										
03	992 #	960	-0-	-32 B	-580	960	3			N	-0-					-0-
04	840 #	863	-0-	23 B	-557	863	3			N	-0-					-0-
05	992 #	924	-0-	-68 B	-625	924	3			N	-0-					-0-
06	960 #	880	-0-	-80 B	-705	880	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1191 RRCID -> 096632 COMPL. DATE 11/30/1981 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2000 - 3188

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 #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

01	1519 #	1492	-0-	-27 B	-2816	1479	3	13	9	N	12	12	0			2
02	1372 #	1758	-0-	386 B	-2430	1756	3	2	9	N	2	1	0			3
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-538	CANCELLED UNDERAGE ->		-1892										
03	1519 #	1904	-0-	385 B	-153	1889	3	15	9	N	14	13	0			4
04	1504 R	1657	-0-	153 B	-0-	1647	3	10	9	N	9	11	0			2
05	1953 R	1953	-0-	-0- B	-0-	1939	3	14	9	N	13	11	0			4
06	1890 #	1813	-0-	-77 B	-77	1792	3	21	9	N	19	18	0			5

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

01	372 #	404	-0-	32 B	-349	404	3			N	-0-					-0-
02	336 #	375	-0-	39 B	-310	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-310										
03	408 R	408	-0-	-0- B	-0-	408	3			N	-0-					-0-
04	401 R	401	-0-	-0- B	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403 #	402	-0-	-1 B	-1	402	3			N	-0-					-0-
06	390 #	390	-0-	-0- B	-1	390	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

01	1798 #	1657	-0-	-141 B	-638	1657	3			N	-0-					-0-
02	1624 #	1770	-0-	146 B	-492	1770	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-473	CANCELLED UNDERAGE ->		-19										
03	1798 #	1906	-0-	108 B	-365	1906	3			N	-0-					-0-
04	1590 #	1738	-0-	148 B	-217	1738	3			N	-0-					-0-
05	1953 #	1947	-0-	-6 B	-223	1947	3			N	-0-					-0-
06	1890 #	1869	-0-	-21 B	-244	1869	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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	1085 #	1180	-0-	95 B	-231	1180	3			N	-0-					-0-
02	980 #	1110	-0-	130 B	-101	1110	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -101																
03	1085 #	1164	-0-	79 B	-22	1164	3			N	-0-					-0-
04	1140 #	962	-0-	-178 B	-200	962	3			N	-0-					-0-
05	1240 #	1049	-0-	-191 B	-391	1049	3			N	-0-					-0-
06	1200 #	954	-0-	-246 B	-637	954	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

01	775 #	737	-0-	-38 B	-336	737	3			N	-0-					-0-
02	700 #	710	-0-	10 B	-326	710	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -148 CANCELLED UNDERAGE -> -178																
03	775 #	761	-0-	-14 B	-162	761	3			N	-0-					-0-
04	720 #	709	-0-	-11 B	-173	709	3			N	-0-					-0-
05	775 #	751	-0-	-24 B	-197	751	3			N	-0-					-0-
06	750 #	708	-0-	-42 B	-239	708	3			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	589 #	562	-0-	-27 B	-487	562	3			N	-0-					-0-
02	532 #	524	-0-	-8 B	-495	524	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -188 CANCELLED UNDERAGE -> -307																
03	589 #	573	-0-	-16 B	-204	573	3			N	-0-					-0-
04	570 #	547	-0-	-23 B	-227	547	3			N	-0-					-0-
05	589 #	566	-0-	-23 B	-250	566	3			N	-0-					-0-
06	570 #	522	-0-	-48 B	-298	522	3			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 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

01	961 #	870	-0-	-91 B	-572	852	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	868 #	688	-0-	-180 B	-752	647	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -271 CANCELLED UNDERAGE -> -481																
03	930 #	875	-0-	-55 B	-326	843	3	32	9	Y	29	29	0			1
04	900 #	933	-0-	33 B	-293	907	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	930 #	939	-0-	9 B	-284	908	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	840 #	921	-0-	81 B	-203	893	3	28	9	Y	25	25	0			1

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 1109 RRCID -> 107235 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2703 - 2980

01	1736 #	1631	-0-	-105	B	-1504	1631	3		N	-0-			-0-
02	1568 #	1774	-0-	206	B	-1298	1774	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -594 CANCELLED UNDERAGE -> -704														
03	1736 #	1927	-0-	191	B	-403	1927	3		N	-0-			-0-
04	1590 #	1704	-0-	114	B	-289	1704	3		N	-0-			-0-
05	1953 #	1774	-0-	-179	B	-468	1774	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	1665	-0-	-225	B	-693	1665	3		N	-0-			-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1110 RRCID -> 107236 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2679 - 2902

01	1798 #	1698	-0-	-100	B	-724	1698	3		N	-0-			-0-
02	1624 #	1764	-0-	140	B	-584	1764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -470 CANCELLED UNDERAGE -> -114														
03	1798 #	1939	-0-	141	B	-329	1939	3		N	-0-			-0-
04	1650 #	1796	-0-	146	B	-183	1796	3		N	-0-			-0-
05	1953 #	1894	-0-	-59	B	-242	1894	3		N	-0-			-0-
06	1890 #	1780	-0-	-110	B	-352	1780	3		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-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372 #	331	-0-	-41 B	-41	313	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	336 #	364	-0-	28 B	-13	323	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13																
03	372 #	374	-0-	2 B	-11	340	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	360 #	348	-0-	-12 B	-23	322	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	372 #	379	-0-	7 B	-16	329	3	50	9	Y	45	44	0			1
*06	365 R	381	-0-	16 B	-0-	324	3	57	9	Y	52	51	0			2

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

01	248 #	213	-0-	-35 B	-553	196	3	17	9	Y	15	16	0			1
02	196 #	229	-0-	33 B	-520	216	3	13	9	Y	12	11	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -520																
03	217 #	218	-0-	1 B	-519	199	3	19	9	Y	17	18	0			1
04	3354 R	3873	-0-	519 B	-0-	3850	3	23	9	Y	21	19	0			3
05	953 R	953	-0-	-0- B	-0-	921	3	32	9	Y	29	29	0			3
*06	491 R	491	-0-	-0- B	-0-	436	3	5	4	Y	45	45	0			3
						50	9									

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	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1230					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1230																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

01	2263 #	2127	-0-	-136 B	-1399	2127	3			Y	-0-					-0-
02	2044 #	1900	-0-	-144 B	-1543	1900	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -869 CANCELLED UNDERAGE -> -674																
03	2263 #	1996	-0-	-267 B	-1136	1996	3			Y	-0-					-0-
04	2070 #	1867	-0-	-203 B	-1339	1867	3			Y	-0-					-0-
05	2139 #	2145	-0-	6 B	-1333	2145	3			Y	-0-					-0-
06	2070 #	2100	-0-	30 B	-1303	2100	3			Y	-0-					-0-

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
01	1829 #	1419	-0-	-410 B	-1765	1401	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	1652 #	1315	-0-	-337 B	-2102	1274	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2019	CANCELLED UNDERAGE ->		-83										
03	1519 #	1492	-0-	-27 B	-2046	1458	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1380 #	1420	-0-	40 B	-2006	1397	3	23	9	Y	21	22	0			-0-
05	1457 #	1741	-0-	284 B	-1722	1716	3	25	9	Y	23	23	0			-0-
06	1440 #	1752	-0-	312 B	-1410	1723	3	29	9	Y	26	25	0			1

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 221 RRCID -> 191175 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 2896 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178 #	745	-0-	-433 B	-1787	727	3	18	9	N	16	17	0			-0-
02	1064 #	719	-0-	-345 B	-2132	678	3	41	9	N	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1459	CANCELLED UNDERAGE ->		-673										
03	1178 #	869	-0-	-309 B	-1768	835	3	34	9	N	31	31	0			1
04	1140 #	947	-0-	-193 B	-1961	921	3	26	9	N	24	25	0			-0-
05	806 #	1109	-0-	303 B	-1658	1077	3	32	9	N	29	28	0			1
06	840 #	1315	-0-	475 B	-1183	1287	3	28	9	N	25	25	0			1

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069 #	2859	-0-	-210 B	-2755	2859	3			N	-0-					-0-
02	2772 #	2920	-0-	148 B	-2607	2920	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1001	CANCELLED UNDERAGE ->		-1606										
03	3069 #	3049	-0-	-20 B	-1021	3049	3			N	-0-					-0-
04	2760 #	2719	-0-	-41 B	-1062	2719	3			N	-0-					-0-
05	3069 #	2953	-0-	-116 B	-1178	2953	3			N	-0-					-0-
06	2970 #	2688	-0-	-282 B	-1460	2688	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992 #	930	-0-	-62 B	-80	912	3	18	9	Y	16	17	0			-0-
02	896 #	909	-0-	13 B	-67	868	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-67													
03	992 #	963	-0-	-29 B	-96	929	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	960 #	899	-0-	-61 B	-157	873	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	992 #	908	-0-	-84 B	-241	876	3	32	9	Y	29	28	0			1
06	960 #	904	-0-	-56 B	-297	876	3	28	9	Y	25	25	0			1

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	3162 #	2433	-0-	-729 B	-9398	2344	3	89	9	Y	81	81	0			2
02	2856 #	2228	-0-	-628 B	-10026	2106	3	122	9	Y	111	111	0			2
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3736	CANCELLED UNDERAGE ->		-6290										
03	2604 #	2426	-0-	-178 B	-3914	2287	3	139	9	Y	126	126	0			2
04	2520 #	2250	-0-	-270 B	-4184	2131	3	119	9	Y	108	107	0			3
05	2573 #	2297	-0-	-276 B	-4460	2167	3	130	9	Y	118	118	0			3
06	2400 #	2159	-0-	-241 B	-4701	2014	3	145	9	Y	132	133	0			2

WADDELL, W N ET AL WELL #: 1909 RRCID -> 209772 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 3325 PERF. 2794 - 3000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480 #	2310	-0-	-170 B	-2981	2288	3	22	9	Y	20	20	0			8
02	2156 #	2251	-0-	95 B	-2886	2214	3	37	9	Y	34	33	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-535	CANCELLED UNDERAGE ->		-2351										
03	2356 #	240	-0-	-2116 B	-2651	197	3	43	9	Y	39	43	0			5
04	2280 #	-0-	-0-	-2280 B	-4931					Y	33	31	0			7
05	2480 #	778	-0-	-1702 B	-6633	733	3	45	9	Y	41	36	0			12
06	2400 #	2449	-0-	49 B	-6584	2396	3	53	9	Y	48	51	0			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 #: 414 RRCID -> 209777 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2936 - 3164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2215	R	2215	-0-	-0- B	-0-	2054	3	143	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	2401	R	2401	-0-	-0- B	-0-	2360	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3600	R	3600	-0-	-0- B	-0-	3566	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	2998	R	2998	-0-	-0- B	-0-	2972	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	2323	R	2323	-0-	-0- B	-0-	2292	3	31	9	Y	28	27	0			1
*06	1693	R	1693	-0-	-0- B	-0-	1658	3	13	4	Y	20	20	0			1
							22	9									

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
01	263	R	263	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
02	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304	R	304	-0-	-0- B	-0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
*06	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
							28	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
01	813	R	813	-0-	-0- B	-0-	743	3	52	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	810	R	810	-0-	-0- B	-0-	769	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1519	#	1131	-0-	-388 B	-388	1097	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	1470	#	1027	-0-	-443 B	-831	1001	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	1457	#	927	-0-	-530 B	-1361	896	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1080	#	1021	-0-	-59 B	-1420	983	3	10	4	Y	25	25	0			1
							28	9									

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
01	262	R	262	-0-	-0- B	-0-	228	3	16	4	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
02	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	262	3	41	9	Y	37	36	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	430	R	430	-0-	-0- B	-0-	396	3	34	9	Y	31	31	0			1
04	356	R	356	-0-	-0- B	-0-	330	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
05	304	R	304	-0-	-0- B	-0-	272	3	32	9	Y	29	28	0			1
*06	303	R	303	-0-	-0- B	-0-	273	3	2	4	Y	25	25	0			1
							28	9									

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	#	1509	-0-	-72 B	-1371	1509	3			N	-0-	1	0			-0-
02	1428	#	1471	-0-	43 B	-1328	1442	3	29	9	N	26	25	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -409 CANCELLED UNDERAGE -> -919																	
03	1581	#	1581	-0-	-0- B	-409	1555	3	26	9	N	24	24	0			1
04	1470	#	1422	-0-	-48 B	-457	1422	3			N	-0-	1	0			-0-
05	1643	#	1494	-0-	-149 B	-606	1494	3			N	-0-					-0-
06	1590	#	1409	-0-	-181 B	-787	1409	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 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	1736 #	585	-0-	-1151 B	-4785	585	3			N	-0-					-0-
02	1456 #	1433	-0-	-23 B	-4808	1433	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3637		CANCELLED UNDERAGE ->		-1171										
03	1612 #	1932	-0-	320 B	-3317	1932	3			N	-0-					-0-
04	1560 #	1751	-0-	191 B	-3126	1751	3			N	-0-					-0-
05	1581 #	2074	-0-	493 B	-2633	2074	3			N	-0-					-0-
06	1860 #	2017	-0-	157 B	-2476	2017	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2007					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-2007					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-2007										
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.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

01	3720 #	3999	-0-	279 B	-1876	3943	3	56	9	N	51	48	0			6
02	3360 #	3679	-0-	319 B	-1557	3646	3	33	9	N	30	32	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1076		CANCELLED UNDERAGE ->		-481										
03	3720 #	3950	-0-	230 B	-846	3920	3	30	9	N	27	28	0			3
04	3600 #	3451	-0-	-149 B	-995	3426	3	25	9	N	23	23	0			3
05	3720 #	3222	-0-	-498 B	-1493	3202	3	20	9	N	18	19	0			2
06	3600 #	2083	-0-	-1517 B	-3010	2070	3	13	9	N	12	12	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

01	2697 #	2249	-0-	-448 B	-670	2045	3	204	4	Y	-0-					-0-
02	2436 #	1167	-0-	-1269 B	-1939	1167	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1939														
03	2573 #	1307	-0-	-1266 B	-3205	1307	3			Y	-0-					-0-
04	2400 #	1166	-0-	-1234 B	-4439	1151	3	15	4	Y	-0-					-0-
05	2480 #	1546	-0-	-934 B	-5373	1324	3	222	4	Y	-0-					-0-
06	2190 #	1365	-0-	-825 B	-6198	738	3	627	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

01	465 #	422	-0-	-43 B	-1067	422	3			N	-0-					-0-
02	420 #	356	-0-	-64 B	-1131	356	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-212		CANCELLED UNDERAGE ->		-919										
03	434 #	420	-0-	-14 B	-226	420	3			N	-0-					-0-
04	420 #	380	-0-	-40 B	-266	380	3			N	-0-					-0-
05	434 #	382	-0-	-52 B	-318	382	3			N	-0-					-0-
06	420 #	364	-0-	-56 B	-374	364	3			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-

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
SAND HILLS (JUDKINS)            //CONT.//   80473 248   ASSOCIATED              49B                                CNTY: CRANE
  BURNETT OIL CO., INC.           //CONT.// 110016
    MCKNIGHT, M. B. "C"               WELL #:   10    RRCID -> 113895  COMPL. DATE 10/24/1984  TOTAL DEPTH  4980 PERF. 3069 -  3136
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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-  B        -0-                                N       -0-                                -0-
 02 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                N        24       24  8                 -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-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CALLAHAN LAND COMPANY                     123940
    BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT         WELL #:    1    RRCID -> 042479  COMPL. DATE 08/14/1967  TOTAL DEPTH  3009 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01      310 #       697     -0-         387 B         -20        697  3                N       -0-                                -0-
 02      611 R       631     -0-          20 B        -0-         631  3                N       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      690 R       690     -0-        -0-  B        -0-         690  3                N       -0-                                -0-
 04      418 R       418     -0-        -0-  B        -0-         418  3                N       -0-                                -0-
 05      403 #       228     -0-        -175 B        -175        228  3                N       -0-                                -0-
 06      390 #       106     -0-        -284 B        -459        106  3                N       -0-                                -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD.                 126758
    TUBB D-2                          WELL #:    6    RRCID -> 198212  COMPL. DATE    N/A      TOTAL DEPTH  4500 PERF. 2764 -  3074
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 01     1589 R       695     -0-        -894 B        -0-         695  3                Y       -0-                                -0-
 02      640 R       640     -0-        -0-  B        -0-         640  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03      690 R       690     -0-        -0-  B        -0-         690  3                Y       -0-                                -0-
 04      662 R       662     -0-        -0-  B        -0-         662  3                Y       -0-                                -0-
 05      664 R       664     -0-        -0-  B        -0-         664  3                Y       -0-                                -0-
*06      639 R       639     -0-        -0-  B        -0-         639  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      465 #       551     -0-          86 B       -2811        550  3        1  9    Y         1        1  0                 -0-
 02      420 #       445     -0-          25 B       -2786        441  3        4  9    Y         4        4  0                 -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->     -2786
 03      668 R       668     -0-        -0-  B        -0-         655  3       13  9    Y        12       11  0                   1
 04      567 R       567     -0-        -0-  B        -0-         567  3                Y       -0-        1  0                 -0-
 05      591 R       591     -0-        -0-  B        -0-         591  3                Y       -0-                                -0-
*06      554 R       554     -0-        -0-  B        -0-         554  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      124 #        62     -0-         -62 B        -236         62  3                Y       -0-                                -0-
 02      112 #        95     -0-         -17 B        -253         95  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->     -253
 03       93 #        86     -0-          -7 B        -260         86  3                Y       -0-                                -0-
 04       60 #       130     -0-          70 B        -190        130  3                Y       -0-                                -0-
 05       93 #       157     -0-          64 B        -126        157  3                Y       -0-                                -0-
 06       90 #       154     -0-          64 B         -62        154  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       31 #      -0-      -0-         -31 B        -241                               Y       -0-                                -0-
 02       28 #        12     -0-         -16 B        -257         12  3                Y       -0-                                -0-
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->      -87    CANCELLED UNDERAGE ->     -170
 03       31 #      -0-      -0-         -31 B        -118                               Y       -0-                                -0-
 04       30 #        14     -0-         -16 B        -134         14  3                Y       -0-                                -0-
 05       12 #        18     -0-           6 B        -128         18  3                Y       -0-                                -0-
 06       12 #         6     -0-          -6 B        -134          6  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 #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 #	1033	-0-	-455	B	-1625	1023	3	10	9	Y	9	8	0			1
02	1260 #	998	-0-	-262	B	-1887	989	3	9	9	Y	8	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1592	CANCELLED UNDERAGE ->			-295											
03	1395 #	1192	-0-	-203	B	-1795	1179	3	13	9	Y	12	12	0			1
04	1320 #	1097	-0-	-223	B	-2018	1086	3	11	9	Y	10	10	0			1
05	1302 #	1045	-0-	-257	B	-2275	1034	3	11	9	Y	10	10	0			1
06	1140 #	924	-0-	-216	B	-2491	915	3	9	9	Y	8	8	0			1

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

01	279 #	765	-0-	486	B	-2707	765	3			Y	-0-					-0-
02	252 #	674	-0-	422	B	-2285	674	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1350	CANCELLED UNDERAGE ->			-935											
03	341 #	732	-0-	391	B	-959	732	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	687	-0-	357	B	-602	687	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	695	-0-	354	B	-248	695	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	309	-0-	-21	B	-269	309	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	899 #	609	-0-	-290	B	-2102	609	3			Y	-0-					-0-
02	756 #	579	-0-	-177	B	-2279	579	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-1661	CANCELLED UNDERAGE ->			-618											
03	589 #	753	-0-	164	B	-1497	753	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	768	-0-	168	B	-1329	768	3			Y	-0-					-0-
05	651 #	797	-0-	146	B	-1183	797	3			Y	-0-					-0-
06	660 #	761	-0-	101	B	-1082	761	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 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. -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	62 #	52	-0-	-10	B	-568	52	3			Y	-0-					-0-
02	56 #	36	-0-	-20	B	-588	36	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-30	CANCELLED UNDERAGE ->			-558											
03	62 #	15	-0-	-47	B	-77	15	3			Y	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	B	-107	30	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	44	-0-	-18	B	-125	44	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	25	-0-	-35	B	-160	25	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" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310 #	288	-0-	-22 B	-22	288	3		Y	-0-			-0-
02	280 #	215	-0-	-65 B	-87	215	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -87													
03	279 #	307	-0-	28 B	-59	307	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	277	-0-	7 B	-52	277	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	280	-0-	1 B	-51	280	3		Y	-0-			-0-
06	270 #	271	-0-	1 B	-50	271	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

01	31 #	41	-0-	10 B	-2512	41	3		Y	-0-			-0-
02	28 #	41	-0-	13 B	-2499	41	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -2499													
03	53 R	53	-0-	-0- B	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
04	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
*06	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

01	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		Y	-0-			-0-
02	522 R	522	-0-	-0- B	-0-	522	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	526	-0-	-63 B	-63	526	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	317	-0-	-253 B	-316	317	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	531	-0-	-58 B	-374	531	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	536	-0-	-34 B	-408	536	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

01	682 #	617	-0-	-65 B	-431	617	3		Y	-0-			-0-
02	588 #	567	-0-	-21 B	-452	567	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -327 CANCELLED UNDERAGE -> -125													
03	589 #	613	-0-	24 B	-303	613	3		Y	-0-			-0-
04	570 #	591	-0-	21 B	-282	591	3		Y	-0-			-0-
05	589 #	600	-0-	11 B	-271	600	3		Y	-0-			-0-
06	570 #	562	-0-	-8 B	-279	562	3		Y	-0-			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

01	310 #	267	-0-	-43 B	-2084	267	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	522	-0-	326 B	-1758	497	3	25 9	Y	23	21	0	2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -788 CANCELLED UNDERAGE -> -970													
03	31 #	731	-0-	700 B	-88	681	3	50 9	Y	45	45	0	2
04	577 R	665	-0-	88 B	-0-	600	3	65 9	Y	59	57	0	4
05	663 R	663	-0-	-0- B	-0-	613	3	50 9	Y	45	46	0	3
*06	1360 R	1360	-0-	-0- B	-0-	1337	3	23 9	Y	21	22	0	2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

01	1054 #	928	-0-	-126 B	-321	928	3		Y	-0-			-0-
02	952 #	851	-0-	-101 B	-422	851	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -422													
03	930 #	876	-0-	-54 B	-476	876	3		Y	-0-			-0-
04	900 #	807	-0-	-93 B	-569	807	3		Y	-0-			-0-
05	930 #	846	-0-	-84 B	-653	846	3		Y	-0-			-0-
06	900 #	817	-0-	-83 B	-736	817	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 #: 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	744	#	685	-0-	-59 B	-2069	606	3	79	9	Y	72	64	0			9
02	364	#	1066	-0-	702 B	-1367	965	3	101	9	Y	92	92	0			9
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1367																	
03	403	#	934	-0-	531 B	-836	867	3	67	9	Y	61	67	0			3
04	390	#	843	-0-	453 B	-383	801	3	42	9	Y	38	38	0			3
05	426	R	809	-0-	383 B	-0-	776	3	33	9	Y	30	31	0			2
*06	728	R	728	-0-	-0- B	-0-	709	3	19	9	Y	17	17	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

01	806	#	637	-0-	-169 B	-2031	637	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	584	-0-	-116 B	-2147	584	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2147																	
03	620	#	654	-0-	34 B	-2113	654	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	1200	-0-	570 B	-1543	1200	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	990	-0-	339 B	-1204	990	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	877	-0-	247 B	-957	877	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 241693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5765 PERF. 2806 - 3076

01	837	#	691	-0-	-146 B	-1905	682	3	9	9	Y	8	9	0			-0-
02	756	#	979	-0-	223 B	-1682	921	3	58	9	Y	53	49	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1682																	
03	589	#	1125	-0-	536 B	-1146	1072	3	53	9	Y	48	49	0			3
04	570	#	736	-0-	166 B	-980	701	3	35	9	Y	32	34	0			1
05	589	#	509	-0-	-80 B	-1060	469	3	40	9	Y	36	34	0			3
06	570	#	891	-0-	321 B	-739	887	3	4	9	Y	4	7	0			-0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

01	775	#	80	-0-	-695 B	-4049	80	3			N	-0-					-0-
02	280	#	375	-0-	95 B	-3954	375	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2803 CANCELLED UNDERAGE -> -1151																	
03	155	#	503	-0-	348 B	-2455	503	3			N	-0-					-0-
04	150	#	403	-0-	253 B	-2202	403	3			N	-0-					-0-
05	403	#	386	-0-	-17 B	-2219	386	3			N	-0-					-0-
06	480	#	484	-0-	4 B	-2215	484	3			N	-0-					-0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

01 DELQ PR			637	-0-	637 B	637	637	3			Y	-0-					-0-
02 DELQ PR			983	-0-	983 B	1620	973	3	10	9	Y	9	8	0			1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1620																	
03	2604	R	984	-0-	-1620 B	-0-	973	3	11	9	Y	10	10	0			1
04	771	R	771	-0-	-0- B	-0-	762	3	9	9	Y	8	8	0			1
05	878	R	878	-0-	-0- B	-0-	863	3	15	9	Y	14	14	0			1
*06	1002	R	1002	-0-	-0- B	-0-	982	3	20	9	Y	18	17	0			2

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

01 DELQ PR			108	-0-	108 B	108	108	3			Y	-0-					-0-
02 DELQ PR			234	-0-	234 B	342	233	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 342																	
03	742	R	400	-0-	-342 B	-0-	396	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	321	R	321	-0-	-0- B	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
05	407	R	407	-0-	-0- B	-0-	403	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
*06	427	R	427	-0-	-0- B	-0-	427	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- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DELQ PR	462	-0-	462 B	462	462	3		Y	-0-			-0-
02	DELQ PR	527	-0-	527 B	989	527	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				989									
03	1607 R	618	-0-	-989 B	-0-	618	3		Y	-0-			-0-
04	463 R	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		Y	-0-			-0-
05	341 #	320	-0-	-21 B	-21	320	3		Y	-0-			-0-
*06	339 R	360	-0-	21 B	-0-	360	3		Y	-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	186 #	134	-0-	-52 B	-52	134	3		Y	-0-			-0-
02	168 #	117	-0-	-51 B	-103	117	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-103									
03	186 #	124	-0-	-62 B	-165	124	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	109	-0-	-41 B	-206	109	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	103	-0-	-52 B	-258	103	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	101	-0-	-19 B	-277	101	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 #	649	-0-	-33 B	-262	649	3		Y	-0-			-0-
02	616 #	580	-0-	-36 B	-298	580	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-98	CANCELLED UNDERAGE ->		-200						
03	682 #	600	-0-	-82 B	-180	600	3		Y	-0-			-0-
04	630 #	569	-0-	-61 B	-241	569	3		Y	-0-			-0-
05	651 #	631	-0-	-20 B	-261	631	3		Y	-0-			-0-
06	630 #	576	-0-	-54 B	-315	576	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	1674 #	1572	-0-	-102 B	-1033	1572	3		Y	-0-			-0-
02	1512 #	1448	-0-	-64 B	-1097	1448	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-214	CANCELLED UNDERAGE ->		-883						
03	1674 #	1545	-0-	-129 B	-343	1545	3		Y	-0-			-0-
04	1560 #	1473	-0-	-87 B	-430	1473	3		Y	-0-			-0-
05	1612 #	1461	-0-	-151 B	-581	1461	3		Y	-0-			-0-
06	1560 #	1363	-0-	-197 B	-778	1363	3		Y	-0-			-0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	496 #	504	-0-	8 B	-254	504	3		N	-0-			-0-
02	448 #	425	-0-	-23 B	-277	425	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27	CANCELLED UNDERAGE ->		-250						
03	496 #	491	-0-	-5 B	-32	491	3		N	-0-			-0-
04	480 #	479	-0-	-1 B	-33	479	3		N	-0-			-0-
05	496 #	488	-0-	-8 B	-41	488	3		N	-0-			-0-
06	480 #	468	-0-	-12 B	-53	468	3		N	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	525	-0-	-2 B	-20	525	3			Y	-0-					18
02	476 #	483	-0-	7 B	-13	483	3			Y	-0-					18
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2	CANCELLED UNDERAGE ->		-11									
03	527 #	528	-0-	1 B	-1	528	3			Y	-0-					18
04	514 R	515	-0-	1 B	-0-	515	3			Y	-0-					18
05	540 R	540	-0-	-0- B	-0-	540	3			Y	-0-					18
*06	519 R	519	-0-	-0- B	-0-	519	3			Y	-0-					18

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

01	403 #	416	-0-	13 B	-430	416	2			N	-0-					-0-
02	364 #	375	-0-	11 B	-419	375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->		-340									
03	403 #	413	-0-	10 B	-69	413	2			N	-0-					-0-
04	390 #	396	-0-	6 B	-63	396	2			N	-0-					-0-
05	403 #	404	-0-	1 B	-62	404	2			N	-0-					-0-
06	390 #	NO RPT	-0-	-390 B	-452					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

01	465 #	536	-0-	71 B	-5975	536	3			N	-0-					-0-
02	420 #	420	-0-	-0- B	-5975	420	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-144	CANCELLED UNDERAGE ->		-5831									
03	496 #	521	-0-	25 B	-119	521	3			N	-0-					-0-
04	480 #	492	-0-	12 B	-107	492	3			N	-0-					-0-
05	496 #	446	-0-	-50 B	-157	446	3			N	-0-					-0-
06	480 #	403	-0-	-77 B	-234	400	3	3	9	N	3	3	0			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	678 R	678	-0-	-0- B	-0-	677	3	1	9	Y	1	116	1			22
02	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	637	3	4	9	Y	4					26
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	557	-0-	557 B	557	545	3	12	9	Y	11					37
04	DLQ G-10	734	-0-	734 B	1291	721	3	13	9	Y	12					49
05	DLQ G-10	714	-0-	714 B	2005	708	3	6	9	Y	5					54
06	DLQ G-10	679	-0-	679 B	2684	679	3			Y	-0-					54

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	558 #	586	-0-	28 B	-92	586	3			Y	-0-					-0-
02	527 R	619	-0-	92 B	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	715	-0-	715 B	715	715	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	711	-0-	711 B	1426	711	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	650	-0-	650 B	2076	650	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	569	-0-	569 B	2645	568	3	1	9	Y	1					1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	527 #	877	-0-	350 B	-356	877	3			Y	-0-					-0-
02	493 R	849	-0-	356 B	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	DLQ G-10	840	-0-	840 B	840	840	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	903	-0-	903 B	1743	903	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	808	-0-	808 B	2551	808	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	602	-0-	602 B	3153	602	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	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	586	3	17	9	Y	15					35
02	596 R	596	-0-	-0- B	-0-	590	3	6	9	Y	5					40
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	DLQ G-10	684	-0-	684 B	684	684	3			Y	-0-					40
04	DLQ G-10	681	-0-	681 B	1365	681	3			Y	-0-					40
05	DLQ G-10	649	-0-	649 B	2014	649	3			Y	-0-					40
06	DLQ G-10	628	-0-	628 B	2642	627	3	1	9	Y	1					41

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 #	171	-0-	-15 B	-77	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17 B	-94	151	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -75 CANCELLED UNDERAGE -> -19																
03	186 #	174	-0-	-12 B	-87	174	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14 B	-101	166	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	169	-0-	-17 B	-118	169	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18 B	-136	162	3			Y	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

01	248 #	218	-0-	-30 B	-319	218	3			N	-0-					-0-
02	196 #	187	-0-	-9 B	-328	187	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -177 CANCELLED UNDERAGE -> -151																
03	217 #	196	-0-	-21 B	-198	196	3			N	-0-					-0-
04	210 #	221	-0-	11 B	-187	221	3			N	-0-					-0-
05	217 #	266	-0-	49 B	-138	266	3			N	-0-					-0-
06	210 #	258	-0-	48 B	-90	258	3			N	-0-					-0-

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

01	744 #	382	-0-	-362 B	-748	382	3			N	-0-					-0-
02	672 #	1064	-0-	392 B	-356	1064	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -356																
03	744 #	985	-0-	241 B	-115	985	3			N	-0-					-0-
04	773 R	888	-0-	115 B	-0-	888	3			N	-0-					-0-
05	1178 #	886	-0-	-292 B	-292	886	3			N	-0-					-0-
06	1140 #	834	-0-	-306 B	-598	834	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 #	267	-0-	-43 B	-181	265	3	2	9	Y	2	2	1			2
02	280 #	229	-0-	-51 B	-232	227	3	2	9	Y	2	2	1			2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -168 CANCELLED UNDERAGE -> -64																
03	310 #	254	-0-	-56 B	-224	252	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	270 #	262	-0-	-8 B	-232	260	3	2	9	Y	2	2	1			2
05	279 #	288	-0-	9 B	-223	286	3	2	9	Y	2	2	1			2
06	270 #	263	-0-	-7 B	-230	261	3	2	9	Y	2	2	1			2

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

01	651 #	653	-0-	2 B	-610	653	3			N	-0-					19
02	560 #	559	-0-	-1 B	-611	559	3			N	-0-					19
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -365 CANCELLED UNDERAGE -> -246																
03	620 #	602	-0-	-18 B	-383	602	3			N	-0-					19
04	630 #	542	-0-	-88 B	-471	542	3			N	-0-					19
05	651 #	626	-0-	-25 B	-496	626	3			N	-0-					19
06	630 #	587	-0-	-43 B	-539	587	3			N	-0-					19

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	105	-0-	-19 B	-145	105	3		Y	-0-			-0-
02	112 #	88	-0-	-24 B	-169	88	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-45	CANCELLED UNDERAGE ->		-124						
03	124 #	74	-0-	-50 B	-95	74	3		Y	-0-			-0-
04	120 #	140	-0-	20 B	-75	140	3		Y	-0-			-0-
05	124 #	140	-0-	16 B	-59	140	3		Y	-0-			-0-
06	90 #	133	-0-	43 B	-16	133	3		Y	-0-			-0-

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 #	63	-0-	-30 B	-184	63	3		Y	-0-			-0-
02	84 #	53	-0-	-31 B	-215	53	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-115	CANCELLED UNDERAGE ->		-100						
03	93 #	45	-0-	-48 B	-163	45	3		Y	-0-			-0-
04	90 #	84	-0-	-6 B	-169	84	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	84	-0-	22 B	-147	84	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	80	-0-	20 B	-127	80	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

01	217 #	147	-0-	-70 B	-164	147	3		Y	-0-			-0-
02	196 #	123	-0-	-73 B	-237	123	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237									
03	186 #	104	-0-	-82 B	-319	104	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	196	-0-	16 B	-303	196	3		Y	-0-			-0-
05	186 #	195	-0-	9 B	-294	195	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	186	-0-	36 B	-258	186	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

01	1643 #	1077	-0-	-566 B	-1821	1077	3		Y	-0-			1
02	1484 #	895	-0-	-589 B	-2410	895	3		Y	-0-			1
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1734	CANCELLED UNDERAGE ->		-676						
03	1891 #	900	-0-	-991 B	-2725	900	3		Y	-0-			1
04	1830 #	1833	-0-	3 B	-2722	1833	3		Y	-0-			1
05	1085 #	1944	-0-	859 B	-1863	1944	3		Y	-0-			1
06	1050 #	1960	-0-	910 B	-953	1960	3		Y	-0-			1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

01	1705 #	912	-0-	-793 B	-2054	912	3		Y	-0-			-0-
02	1428 #	798	-0-	-630 B	-2684	798	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2684									
03	1581 #	839	-0-	-742 B	-3426	839	3		Y	-0-			-0-
04	1500 #	1613	-0-	113 B	-3313	1613	3		Y	-0-			-0-
05	930 #	1587	-0-	657 B	-2656	1587	3		Y	-0-			-0-
06	870 #	1390	-0-	520 B	-2136	1390	3		Y	-0-			-0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426 #	927	-0-	-499 B	-655	927	3			Y	-0-					-0-
02	1288 #	734	-0-	-554 B	-1209	734	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1209																
03	1426 #	601	-0-	-825 B	-2034	601	3			Y	-0-					-0-
04	1320 #	808	-0-	-512 B	-2546	808	3			Y	-0-					-0-
05	1023 #	1248	-0-	225 B	-2321	1248	3			Y	-0-					-0-
06	900 #	1081	-0-	181 B	-2140	1081	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 #	293	-0-	-79 B	-416	293	3			Y	-0-					1
02	336 #	245	-0-	-91 B	-507	245	3			Y	-0-					1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -234 CANCELLED UNDERAGE -> -273																
03	372 #	209	-0-	-163 B	-397	209	3			Y	-0-					1
04	360 #	391	-0-	31 B	-366	391	3			Y	-0-					1
05	341 #	391	-0-	50 B	-316	391	3			Y	-0-					1
06	270 #	373	-0-	103 B	-213	373	3			Y	-0-					1

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

01	1116 #	674	-0-	-442 B	-1100	667	3	7	9	Y	6					16
02	1092 #	522	-0-	-570 B	-1670	505	3	17	9	Y	15					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1670																
03	1209 #	379	-0-	-830 B	-2500	362	3	17	9	Y	15	33	1			13
04	1170 #	449	-0-	-721 B	-3221	425	3	24	9	Y	22					35
05	713 #	355	-0-	-358 B	-3579	342	3	13	9	Y	12	36	1			11
06	660 #	355	-0-	-305 B	-3884	347	3	8	9	Y	7					18

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 277796 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 2974 - 3128

01	0 #	22	-0-	22 B	-3513	22	3			N	-0-					-0-
02	9 #	18	-0-	9 B	-3504	18	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -72 CANCELLED UNDERAGE -> -3432																
03	31 #	15	-0-	-16 B	-88	15	3			N	-0-					-0-
04	30 #	28	-0-	-2 B	-90	28	3			N	-0-					-0-
05	31 #	28	-0-	-3 B	-93	28	3			N	-0-					-0-
06	30 #	27	-0-	-3 B	-96	27	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

01	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	39 R	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	43 R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
05	886 R	886	-0-	-0-	-0-	883	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	2512 R	2512	-0-	-0-	-0-	2501	3	11	9	Y	10	9	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	123	-0-	-249	-0-	121	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
03	279	#	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	175	-0-	-35	-0-	173	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	530	R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
*06	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		169	-0-	169	1338	135	3	34	9	Y	31	30	1			4
02	T. A.		204	-0-	204	1542	168	3	36	9	Y	33	34	1			3
03	1825	R	283	-0-	-1542	-0-	231	3	52	9	Y	47	47	1			3
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	261	3	29	9	Y	26	27	1			2
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	248	3	25	9	Y	23	23	1			2
06	270	#	255	-0-	-15	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			1

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	2786	-0-	-97	-0-	2551	3	235	9	Y	214	210	1			30
02	2944	R	2944	-0-	-0-	-0-	2694	3	250	9	Y	227	236	1			21
03	3503	R	3503	-0-	-0-	-0-	3185	3	318	9	Y	289	289	1			21
04	3482	R	3482	-0-	-0-	-0-	3067	3	415	9	Y	377	366	1			32
05	3202	R	3202	-0-	-0-	-0-	2957	3	245	9	Y	223	231	1			24
*06	3233	R	3233	-0-	-0-	-0-	2880	3	353	9	Y	321	321	1			24

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	51	-0-	-476	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
02	700	#	39	-0-	-661	-0-	38	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	775	#	111	-0-	-664	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	562	3	11	9	Y	10	9	1			1
*06	1801	R	1801	-0-	-0-	-0-	1760	3	41	9	Y	37	35	1			3

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	R	1667	-0-	-0-	-0-	1612	3	55	9	Y	50	48	1			7
02	1484	#	1383	-0-	-101	-0-	1304	3	51	4	Y	25	30	1			2
							28	9									
03	1755	R	1755	-0-	-0-	-0-	1726	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1632	R	1632	-0-	-0-	-0-	1606	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	1674	#	1527	-0-	-147	-0-	1499	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	1710	#	1366	-0-	-344	-0-	1341	3	25	9	Y	23	24	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	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
04	630	#	578	-0-	-52	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
05	651	#	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
06	630	#	397	-0-	-233	-0-	397	3			Y	-0-					-0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #	893	-0-	-223	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
02	1050 R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
03	1218 R	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
04	1142 R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					-0-
05	1245 R	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	991	-0-	-119	-0-	991	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

01	2783 R	2783	-0-	-0-	-0-	2783	3			Y	-0-					-0-
02	2746 R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			Y	-0-					-0-
03	2790 #	1828	-0-	-962	-0-	1828	3			Y	-0-					-0-
04	2700 #	2584	-0-	-116	-0-	2584	3			Y	-0-					-0-
05	3038 #	2916	-0-	-122	-0-	2916	3			Y	-0-					-0-
06	2940 #	2775	-0-	-165	-0-	2775	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

01	1829 #	1798	-0-	-31	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
02	1690 R	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3			Y	-0-					-0-
03	1819 R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-					-0-
04	1740 #	1701	-0-	-39	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
05	1887 R	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			Y	-0-					-0-
06	1800 #	1734	-0-	-66	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	37	-0-	-25	-0-	15	3	1	4	Y	19	18	0			2
							21	9									
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	17	3	2	4	Y	30	31	0			1
							33	9									
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	27	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	28	3	39	9	Y	35	35	0			1
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	28	3	37	9	Y	34	33	0			2
*06	63	R	63	-0-	-0-	-0-	23	3	40	9	Y	36	36	0			2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

01	2679	R	2679	-0-	-0-	-0-	2662	3	17	9	N	15	15	0			-0-
02	2756	R	2756	-0-	-0-	-0-	2755	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	3033	R	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
04	2738	R	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					-0-
05	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
*06	2655	R	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B. A WELL #: 33 RRCID -> 118146 COMPL. DATE 02/22/1978 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2944 - 4292

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	2170	#	1774	-0-	-396	-0-	1735	3	39	9	Y	35	34	0			4
02	1960	#	1819	-0-	-141	-0-	1750	3	69	9	Y	63	61	0			6
03	2201	#	2076	-0-	-125	-0-	2011	3	65	9	Y	59	62	0			3
04	2063	R	2063	-0-	-0-	-0-	1974	3	89	9	Y	81	78	0			6
05	2015	#	1966	-0-	-49	-0-	1921	3	45	9	Y	41	44	0			3
06	2010	#	1737	-0-	-273	-0-	1713	3	24	9	Y	22	23	0			2

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

01	496	#	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	448	#	386	-0-	-62	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
03	558	#	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
04	540	#	513	-0-	-27	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
05	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
*06	543	R	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

01	987	R	987	-0-	-0-	-0-	951	3	36	9	Y	33	32	0			4
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	899	3	54	9	Y	49	48	0			5
03	1003	R	1003	-0-	-0-	-0-	949	3	54	9	Y	49	51	0			3
04	960	#	941	-0-	-19	-0-	900	3	41	9	Y	37	37	0			3
05	992	#	793	-0-	-199	-0-	760	3	33	9	Y	30	31	0			2
06	960	#	759	-0-	-201	-0-	731	3	28	9	Y	25	24	0			3

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62 #	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	360 R	360	-0-	-0-	-0-	335	3	25	9	N	23	21	0			2
03	84 R	84	-0-	-0-	-0-	39	3	45	9	N	41	41	0			2
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-	2	0			-0-
05	403 #	146	-0-	-257	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	390 #	179	-0-	-211	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

03	14B2 EXT	310	-0-	310	310	310	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	300	-0-	300	610	300	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	290	-0-	290	900	290	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	279	-0-	279	1179	279	3			Y	-0-					-0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

01	456 R	456	-0-	-0-	-0-	62	1	383	3	Y	10					89
						11	9									
02	422 R	422	-0-	-0-	-0-	56	1	356	3	Y	9					98
						10	9									
03	463 R	463	-0-	-0-	-0-	62	1	390	3	Y	10					108
						11	9									
04	444 R	444	-0-	-0-	-0-	60	1	373	3	Y	10					118
						11	9									
05	460 R	460	-0-	-0-	-0-	62	1	386	3	Y	11	88	1			41
						12	9									
*06	436 R	436	-0-	-0-	-0-	60	1	367	3	Y	8					49
						9	9									

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	387 R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*06	425 R	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	525	-0-	-64	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
02	534 R	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	715	-0-	715	715	715	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	680	-0-	680	1395	680	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	619	-0-	619	2014	619	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	599	-0-	599	2613	598	3	1	9	Y	1					1

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

01	589 #	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					101
02	590 R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					101
03	DLQ G-10	809	-0-	809	809	809	3			Y	-0-					101
04	DLQ G-10	711	-0-	711	1520	711	3			Y	-0-					101
05	DLQ G-10	650	-0-	650	2170	650	3			Y	-0-					101
06	DLQ G-10	628	-0-	628	2798	627	3	1	9	Y	1					102

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

01	1457 #	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					173
02	1316 #	1124	-0-	-192	-0-	1124	3			N	-0-					173
03	1426 #	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					173
04	1410 #	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					173
05	1457 #	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					173
06	1410 #	1335	-0-	-75	-0-	1335	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	899 #	188	-0-	-711	-0-	55	2	133	9	Y	121	157	1			125
02	812 #	722	-0-	-90	-0-	590	2	132	9	Y	120	163	1			82
03	899 #	872	-0-	-27	-0-	668	2	204	9	Y	185	143	1			124
04	810 #	809	-0-	-1	-0-	578	2	231	9	Y	210	155	1			179
05	1949 R	1949	-0-	-0-	-0-	1321	2	628	9	Y	571	515	1			235
*06	1169 R	1169	-0-	-0-	-0-	957	2	212	9	Y	193	378	1			50

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR 10	218	-0-	218	88937	121	2	97	9	Y	88	85	1			29
02	SWR 10	1573	-0-	1573	90510	1475	2	98	9	Y	89	83	1			35
03	SWR 10	1630	-0-	1630	92140	1522	2	108	9	Y	98	111	1			22
04	SWR 10	1500	-0-	1500	93640	1420	2	80	9	Y	73	84	1			11
05	SWR 10	1408	-0-	1408	95048	1299	2	109	9	Y	99	86	1			24
06	SWR 10	1469	-0-	1469	96517	1363	2	106	9	Y	96	91	1			29

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

01	1798 #	173	-0-	-1625	-0-	152	2	21	9	Y	19	24	1			23
02	1624 #	1583	-0-	-41	-0-	1565	2	18	9	Y	16	23	1			16
03	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2067	2	31	9	Y	28	21	1			23
04	2143 R	2143	-0-	-0-	-0-	2107	2	36	9	Y	33	24	1			32
05	3717 R	3717	-0-	-0-	-0-	3629	2	88	9	Y	80	73	1			39
*06	2810 R	2810	-0-	-0-	-0-	2777	2	33	9	Y	30	57	1			12

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE

MARTIN, JIMMY INC 530596

LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341 #	258	-0-	-83	-0-	258	2			N	-0-					-0-
02	336 #	300	-0-	-36	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	372 #	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	360 #	312	-0-	-48	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	330 #	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339

DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

01	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					122
02	336 #	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					122
03	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					122
04	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-	122	7			-0-
05	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*06	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-

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	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 #	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 051902 COMPL. DATE 01/28/1972 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

01	682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
02	635 R	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
03	713 #	677	-0-	-36	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
04	690 #	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
05	713 #	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	642	-0-	-48	-0-	642	2			Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	465 #	443	-0-	-22	-0-	428	2	15	9	Y	14					138
02	436 R	436	-0-	-0-	-0-	424	2	12	9	Y	11					149
03	496 #	466	-0-	-30	-0-	451	2	15	9	Y	14					163
04	480 #	390	-0-	-90	-0-	381	2	9	9	Y	8					171
05	496 #	427	-0-	-69	-0-	418	2	9	9	Y	8					179
06	480 #	437	-0-	-43	-0-	428	2	9	9	Y	8	135	1			52

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M.L. WELL #: 3 RRCID -> 057082 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465 #	417	-0-	-48	-0-	415	2	2	9	Y	2					37
02	420 #	352	-0-	-68	-0-	350	2	2	9	Y	2					39
03	465 #	409	-0-	-56	-0-	407	2	2	9	Y	2					41
04	404 R	404	-0-	-0-	-0-	403	2	1	9	Y	1					42
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					44
*06	415 R	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					46

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

01	465 #	420	-0-	-45	-0-	414	2	6	9	Y	5					89
02	420 #	356	-0-	-64	-0-	350	2	6	9	Y	5					94
03	465 #	411	-0-	-54	-0-	407	2	4	9	Y	4					98
04	420 #	405	-0-	-15	-0-	403	2	2	9	Y	2					100
05	434 #	412	-0-	-22	-0-	409	2	3	9	Y	3					103
06	420 #	416	-0-	-4	-0-	413	2	3	9	Y	3					106

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	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
02	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	589 #	219	-0-	-370	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	570 #	353	-0-	-217	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	589 #	317	-0-	-272	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	151	-0-	-269	-0-	151	3			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

01	930 #	647	-0-	-283	-0-	641	3	6	9	Y	5					20
02	840 #	577	-0-	-263	-0-	562	3	15	9	Y	14					34
03	562 R	562	-0-	-0-	-0-	531	3	31	9	Y	28	38	1			24
04	1123 R	1123	-0-	-0-	-0-	1106	3	17	9	Y	15					39
05	879 R	879	-0-	-0-	-0-	839	3	40	9	Y	36	42	1			33
*06	614 R	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10					43

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465 #	211	-0-	-254	-0-	211 3		Y	-0-			1
02	420 #	194	-0-	-226	-0-	194 3		Y	-0-			1
03	465 #	220	-0-	-245	-0-	220 3		Y	-0-			1
04	479 R	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-			1
05	384 R	384	-0-	-0-	-0-	384 3		Y	-0-			1
*06	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-			1

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

01	434 #	341	-0-	-93	-0-	341 3		Y	-0-			1
02	392 #	289	-0-	-103	-0-	289 3		Y	-0-			1
03	527 #	281	-0-	-246	-0-	281 3		Y	-0-			1
04	510 #	483	-0-	-27	-0-	483 3		Y	-0-			1
05	468 R	468	-0-	-0-	-0-	468 3		Y	-0-			1
*06	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414 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	310 #	189	-0-	-121	-0-	183 3	6 9	Y	5			16
02	364 #	165	-0-	-199	-0-	135 3	30 9	Y	27			43
03	403 #	175	-0-	-228	-0-	140 3	35 9	Y	32	48 1		27
04	390 #	299	-0-	-91	-0-	284 3	15 9	Y	14			41
05	310 R	310	-0-	-0-	-0-	297 3	13 9	Y	12	42 1		11
*06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	277 3	8 9	Y	7			18

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 38 RRCID -> 095167 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2930 - 3196

01	1488 #	1255	-0-	-233	-0-	1248 3	7 9	Y	6			12
02	1316 #	1093	-0-	-223	-0-	1078 3	15 9	Y	14			26
03	1302 #	871	-0-	-431	-0-	849 3	22 9	Y	20	29 1		17
04	1629 R	1629	-0-	-0-	-0-	1612 3	17 9	Y	15			32
05	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1560 3	13 9	Y	12	33 1		11
*06	1313 R	1313	-0-	-0-	-0-	1305 3	8 9	Y	7			18

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

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) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	#	561	-0-	-369	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	0			2
02	840	#	132	-0-	-708	-0-	132	3			Y	-0-	1	0			1
03	899	#	145	-0-	-754	-0-	145	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	870	#	146	-0-	-724	-0-	136	3	10	9	Y	9	7	0			2
05	899	#	335	-0-	-564	-0-	324	3	11	9	Y	10	9	0			3
*06	766	R	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-	3	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	725	R	725	-0-	-0-	-0-	696	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	886	R	886	-0-	-0-	-0-	828	3	33	4	Y	23	25	1			2
							25	9									
03	841	R	841	-0-	-0-	-0-	812	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	756	R	756	-0-	-0-	-0-	731	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	935	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	888	R	888	-0-	-0-	-0-	863	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	28	#	23	-0-	-5	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
03	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

01	1860	#	1044	-0-	-816	-0-	811	3	233	9	Y	212	203	1			30
02	1680	#	1562	-0-	-118	-0-	1402	3	55	4	Y	95	116	1			9
							105	9									
03	1829	#	1517	-0-	-312	-0-	1432	3	85	9	Y	77	80	1			6
04	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	1516	3	84	9	Y	76	75	1			7
05	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1861	3	107	9	Y	97	94	1			10
*06	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	2015	3	101	9	Y	92	95	1			7

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

01	527 #	337	-0-	-190	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	448 #	295	-0-	-153	-0-	284	3	11	4	Y	-0-					-0-
03	496 #	349	-0-	-147	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	347	-0-	-103	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
05	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*06	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	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	279 #	107	-0-	-172	-0-	78	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	224 #	85	-0-	-139	-0-	58	3	2	4	Y	23	25	1			2
						25	9									
03	217 #	89	-0-	-128	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	120 #	92	-0-	-28	-0-	66	3	26	9	Y	24	24	1			2
05	159 R	159	-0-	-0-	-0-	131	3	28	9	Y	25	24	1			3
*06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	77	3	25	9	Y	23	24	1			2

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

01	578 R	84	-0-	-494	-0-	84	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

01	4464 #	2935	-0-	-1529	-0-	2935	3			Y	-0-					-0-
02	4032 #	2699	-0-	-1333	-0-	2597	3	102	4	Y	-0-					-0-
03	3150 R	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			Y	-0-					-0-
04	4200 #	3189	-0-	-1011	-0-	3189	3			Y	-0-					-0-
05	3100 #	3091	-0-	-9	-0-	3091	3			Y	-0-					-0-
06	3060 #	2932	-0-	-128	-0-	2932	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2232 R	2232	-0-	-0-	-0-	2201	3	31	9	N	28	26	0			3
02	2501 R	2501	-0-	-0-	-0-	2451	3	50	9	N	45	42	0			6
03	2612 R	2612	-0-	-0-	-0-	2553	3	59	9	N	54	54	0			6
04	2188 R	2188	-0-	-0-	-0-	2138	3	50	9	N	45	45	0			6
05	2139 #	1409	-0-	-730	-0-	1368	3	41	9	N	37	39	0			4
06	2070 #	1275	-0-	-795	-0-	1247	3	28	9	N	25	25	0			4

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

01	372 #	339	-0-	-33	-0-	310	3	29	9	Y	26	24	0			3
02	336 #	327	-0-	-9	-0-	303	3	24	9	Y	22	22	0			3
03	372 R	372	-0-	-0-	-0-	342	3	30	9	Y	27	27	0			3
04	399 R	399	-0-	-0-	-0-	374	3	25	9	Y	23	23	0			3
05	400 R	400	-0-	-0-	-0-	380	3	20	9	Y	18	19	0			2
06	300 #	297	-0-	-3	-0-	284	3	13	9	Y	12	12	0			2

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

01	2241 R	2241	-0-	-0-	-0-	2220	3	21	9	Y	19	18	0			2
02	2069 R	2069	-0-	-0-	-0-	2036	3	33	9	Y	30	31	0			1
03	2303 R	2303	-0-	-0-	-0-	2260	3	43	9	Y	39	39	0			1
04	2124 R	2124	-0-	-0-	-0-	2100	3	24	9	Y	22	22	0			1
05	2170 #	2147	-0-	-23	-0-	2129	3	18	9	Y	16	16	0			1
06	2100 #	2047	-0-	-53	-0-	2027	3	20	9	Y	18	18	0			1

BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

01	2471 R	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
02	2194 R	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
03	2435 R	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	1724 R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					-0-
05	1209 #	1175	-0-	-34	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*06	2212 R	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 #	376	-0-	-27	-0-	39	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	375 R	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	415 R	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	3	Y	-0-					-0-
04	390 #	386	-0-	-4	-0-	39	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	425 R	425	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	39	1	368	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

01	186 #	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
03	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 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-

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

01	775 #	763	-0-	-12	-0-	740	3	23	9	N	21	20	0			1
02	701 R	701	-0-	-0-	-0-	671	3	30	9	N	27	28	0			-0-
03	775 #	770	-0-	-5	-0-	734	3	36	9	N	33	32	0			1
04	750 #	744	-0-	-6	-0-	714	3	30	9	N	27	27	0			1
05	775 #	769	-0-	-6	-0-	741	3	28	9	N	25	25	0			1
06	750 #	736	-0-	-14	-0-	707	3	29	9	N	26	27	0			-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

01	961 #	435	-0-	-526	-0-	354	3	14	4	N	61	61	0			2
						67	9									
02	896 #	622	-0-	-274	-0-	532	3	90	9	N	82	83	0			1
03	992 #	945	-0-	-47	-0-	839	3	106	9	N	96	95	0			2
04	960 #	599	-0-	-361	-0-	511	3	88	9	N	80	80	0			2
05	682 #	585	-0-	-97	-0-	504	3	81	9	N	74	74	0			2
06	900 #	600	-0-	-300	-0-	507	3	6	4	N	79	80	0			1
						87	9									

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

01	SWR 10	2160	-0-	2160	23974	1937	3	223	9	Y	203	204	0			5
02	SWR 10	2174	-0-	2174	26148	1918	3	256	9	Y	233	234	0			4
03	SWR 10	2328	-0-	2328	28476	2053	3	275	9	Y	250	250	0			4
04	SWR 10	2213	-0-	2213	30689	1936	3	277	9	Y	252	250	0			6
05	SWR 10	2116	-0-	2116	32805	1981	3	135	9	Y	123	126	0			3
06	SWR 10	1947	-0-	1947	34752	1802	3	145	9	Y	132	133	0			2

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	0			-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-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.		45	-0-	45	45	33	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	137	-0-	-824	-0-	85	3	52	9	Y	47	46	1			7
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	565	3	22	4	Y	17	22	1			2
							19	9									
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	163	3	69	9	Y	63	60	1			5
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	606	3	59	9	Y	54	54	1			5
05	620	N	83	-0-	-537	-0-	44	3	39	9	Y	35	36	1			4
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	126	3	23	9	Y	21	23	1			2

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 307 RRCID -> 151755 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2333 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	263	-0-	-17	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	307	3	7	4	Y	-0-					-0-

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	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 306 RRCID -> 153768 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 2370 - 2470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 988 RRCID -> 154681 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 2324 - 2380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	475	-0-	-52	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
06	630	N	587	-0-	-43	-0-	587	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

01	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 671 RRCID -> 157166 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2448 - 2561

01	992	N	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
04	960	N	871	-0-	-89	-0-	871	3			N	-0-					-0-
05	961	N	900	-0-	-61	-0-	900	3			N	-0-					-0-
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1029 RRCID -> 157168 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2396 - 2468

01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	319	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	123	3	3	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

01	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	909	-0-	-211	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	962	-0-	-278	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	908	-0-	-262	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	839	-0-	-91	-0-	839	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

01	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	3			N	-0-					-0-
05	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

01	837	N	829	-0-	-8	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	798	-0-	-12	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	784	-0-	-26	-0-	784	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

01	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	725	-0-	-81	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 2658

01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1818	-0-	-11	-0-	1818	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	1741	3			Y	-0-					-0-
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1698	3			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	1056	-0-	-8	-0-	1056	3			Y	-0-					-0-
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1132	-0-	-46	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1390	-0-	-38	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1507	-0-	-43	-0-	1507	3			N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1416	-0-	-54	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 145 RRCID -> 222874 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2466 - 2584

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

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

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	242	-0-	-118	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	294	3	6	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 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	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
04	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 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	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1461	-0-	-51	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1490	-0-	-70	-0-	1490	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1259	-0-	-601	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1195	-0-	-261	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1248	-0-	-240	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			N	-0-					-0-
*06	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

01	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
02	1876	N	1832	-0-	-44	-0-	1832	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	1950	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	3			N	-0-					-0-
05	2015	N	1947	-0-	-68	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
06	1890	N	1871	-0-	-19	-0-	1871	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	927	-0-	-63	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			N	-0-					-0-
05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	3			N	-0-					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	3			Y	-0-					-0-
02	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			Y	-0-					-0-
03	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	5193	3			Y	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	-0-					-0-
05	5735	X	4025	-0-	-1710	-0-	4025	3			Y	-0-					-0-
06	5550	X	5379	-0-	-171	-0-	5322	3	57	4	Y	-0-					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

01	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	900	N	860	-0-	-40	-0-	860	3			N	-0-					-0-
05	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585

LEA, P. J. WELL #: 48 RRCID -> 152001 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2434 - 2514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45 K	21	-0-	-24	24	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	42	18	3			N	-0-					-0-
03	33 X	15	-0-	-18	24	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	52	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	80	28	3			N	-0-					-0-
*06	107 X	27	-0-	-80	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

01	2356 N	1415	-0-	-941	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
02	1400 N	1192	-0-	-208	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
03	1705 N	1030	-0-	-675	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*06	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	224 N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217 N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*06	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	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 #: 62 RRCID -> 157437 COMPL. DATE 08/13/1995 TOTAL DEPTH 3536 PERF. 2550 - 3536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	112 N	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	372 N	276	-0-	-96	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

01	38 K	21	-0-	-17	17	21	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	18	-0-	18	35	18	3			N	-0-					-0-
03	33 X	15	-0-	-18	17	15	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	28	-0-	28	45	28	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	28	-0-	28	73	28	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	27	-0-	27	100	27	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	248 N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*06	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

01	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

01	775 N	607	-0-	-168	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	700 N	497	-0-	-203	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	682 N	418	-0-	-264	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
*06	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112 N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*06	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

01	434 N	255	-0-	-179	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*06	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

01	217 N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

01	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

01	248 N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	196 N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186 N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*06	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 105 RRCID -> 210073 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2564 - 2730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403 N	264	-0-	-139	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	336 N	231	-0-	-105	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*06	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

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

01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	280 N	205	-0-	-75	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279 N	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*06	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

01	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	196 N	135	-0-	-61	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	186 N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*06	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	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	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*06	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

01	372 N	97	-0-	-275	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	280 N	118	-0-	-162	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	248	-0-	-341	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	558	N	112	-0-	-446	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	341	N	128	-0-	-213	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	616	N	441	-0-	-175	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	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	283	-0-	-89	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341	N	202	-0-	-139	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	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-

LEA, P.J. A/C 5 WELL #: 115 RRCID -> 216175 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2584 - 2700

01	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

01	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1076	3	29	9	Y	26	24	1			4
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	945	3	37	4	Y	23	25	1			2
							25	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	990	3	29	9	Y	26	26	1			2
04	1080	N	829	-0-	-251	-0-	804	3	25	9	Y	23	23	1			2
05	837	N	646	-0-	-191	-0-	618	3	28	9	Y	25	24	1			3
06	810	N	363	-0-	-447	-0-	339	3	24	9	Y	22	23	1			2

SAND HILLS, NW. (TUBB) 80477 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. EL AL TR. D WELL #: 1256 RRCID -> 108362 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5089

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

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

01	620 N	572	-0-	-48	-0-	555	3	17	9	Y	15					15
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					15
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					15
04	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					15
05	DLQ G-10	680	-0-	680	680	680	3			Y	-0-					15
06	DLQ G-10	599	-0-	599	1279	598	3	1	9	Y	1					16

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

01	0	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	DELQ PR	32	-0-	32	34	29	3	3	9	Y	3	2	1			1
03	0	20	-0-	20	54	17	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	0	10	-0-	10	64	10	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	0	1	-0-	1	65	1	3			Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	65					Y	-0-					-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

01	4092 X	2065	-0-	-2027	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-					-0-
03	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	3			N	-0-					-0-
05	4092 X	4032	-0-	-60	-0-	4032	3			N	-0-					-0-
06	3960 X	3921	-0-	-39	-0-	3921	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

01	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6478	3	53	9	N	48	44	1			14
02	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5856	3	11	9	N	10	21	1			3
03	6405 X	6405	-0-	-0-	-0-	6402	3	3	9	N	3	5	1			1
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6230	3	6	9	N	5	4	1			2
05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6357	3	6	9	N	5	6	1			1
*06	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	6022	3	12	9	N	11	10	1			2

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1540 N	1528	-0-	-12	-0-	1524	3	4	9	N	4	3	1			1
03	1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1666	3	3	9	N	3	3	1			1
04	1680 N	1565	-0-	-115	-0-	1564	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	1			-0-
06	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	1571	3	2	9	N	2	2	1			-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 93 RRCID -> 062101 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 6375 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50 K	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	14	-0-	14	14	14	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

01	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-					-0-
02	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					-0-
03	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	3			N	-0-					-0-
04	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5999	3	3	9	N	3	2	1			1
05	6672 X	6672	-0-	-0-	-0-	6662	3	10	9	N	9	8	1			2
*06	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9145	3	31	9	N	28	25	1			5

NORTHSTAR OPERATING COMPANY 614609
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	489	2	338	9	Y	307	341	1			130
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	678	2	361	9	Y	328	245	1			213
03	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	800	2	367	9	Y	334	393	1			154
04	810 N	487	-0-	-323	-0-	287	2	200	9	Y	182	252	1			84
05	310 N	308	-0-	-2	-0-	180	2	128	9	Y	116	137	1			63
06	300 N	233	-0-	-67	-0-	145	2	88	9	Y	80	121	1			22

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

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

01	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	240 N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	217 N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RAYDEN //CONT.// 695567
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	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	540	N	400	-0-	-140	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-					-0-
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	711	-0-	-17	-0-	711	3			N	-0-					-0-
03	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
*06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	551	3			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	612	3	3	9	N	3	2	1			1
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	595	3	34	9	N	31	22	1			10
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	515	3	17	9	N	15	21	1			4
06	600	N	416	-0-	-184	-0-	384	3	32	9	N	29	28	1			5

SAND HILLS, W. (SILURIAN) //CONT.// 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5906	-0-	-139	-0-	5906	3			Y	-0-					-0-
02	5432	X	5362	-0-	-70	-0-	5362	3			Y	-0-					-0-
03	5983	X	5868	-0-	-115	-0-	5868	3			Y	-0-					-0-
04	5790	X	5642	-0-	-148	-0-	5642	3			Y	-0-					-0-
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5748	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	5760	X	5515	-0-	-245	-0-	5513	3	2	9	Y	2	2	1			-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

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-	20888					N	45	43	0			19
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	20888					N	65	67	0			17
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	20888					N	79	86	0			10
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	20888					N	67	62	0			15
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	20888					N	NO RPT					15
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	20888					N	NO RPT					15

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

01	4185	X	4055	-0-	-130	-0-	4044	3	11	9	Y	10	10	0			4
02	3752	X	3658	-0-	-94	-0-	3650	3	8	9	Y	7	9	0			2
03	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	4042	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	3960	X	3902	-0-	-58	-0-	3902	3			Y	-0-					-0-
05	4061	X	3998	-0-	-63	-0-	3998	3			Y	-0-					-0-
06	3930	X	3859	-0-	-71	-0-	3859	3			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	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-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

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

WINGHEAD 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 260118 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7591 - 10986

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	T. A.	2947	-0-	2947	2947	2429	2	518	9	Y	471	463	0	5	8			3
04	T. A.	28279	-0-	28279	31226	26540	2	1739	9	Y	1581	1392	0	172	1			15
												5	8					
05	T. A.	4792	-0-	4792	36018	4412	2	380	9	Y	345	356	0	2	1			2
*06	36018 X	-0-	-0-	-36018	-0-					Y	-0-	2	0					-0-

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

01	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-							236
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							236
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							236
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188	188	1					236
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							236
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							236

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. 9790 - 13000

01	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	10933	2	444	9	N	404	737	1	31	8			735
02	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	9165	2	523	9	N	475	378	1	59	8			773
03	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	6075	2	477	9	N	434	369	1	35	8			803
04	4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4423	2	438	9	N	398	555	1	12	8			634
05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2328	2	418	9	N	380	180	1	8	8			826
*06	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	6392	2	974	9	N	885	918	1	2	8			791

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

01	8287 X	8287	-0-	-0-	-0-	6472	2	1815	9	N	1650	1676	1	8	8			711
02	8009 X	8009	-0-	-0-	-0-	6014	2	1995	9	N	1814	2059	1	14	8			452
03	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	6182	2	2445	9	N	2223	2238	1	11	8			426
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	6284	2	2687	9	N	2443	2248	1	5	8			616
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	6231	2	2103	9	N	1912	2049	1	2	8			477
*06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	6168	2	2168	9	N	1971	1870	1	1	8			577

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21545	X	21432	-0-	-113	-0-	20814	2	618	9	Y	562	562	0	2	8	4
02	20552	X	19268	-0-	-1284	-0-	18733	2	535	9	Y	486	485	0	1	8	4
03	22754	X	21647	-0-	-1107	-0-	21095	2	552	9	Y	502	500	0	2	8	4
04	22020	X	20547	-0-	-1473	-0-	20109	2	438	9	Y	398	354	0	43	1	4
													1	8			
05	31194	X	31194	-0-	-0-	-0-	30714	2	480	9	Y	436	434	0	2	1	2
													2	8			
*06	28835	X	28835	-0-	-0-	-0-	28382	2	453	9	Y	412	410	0	1	8	3

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

01	17985	X	17985	-0-	-0-	-0-	17204	2	781	9	Y	710	713	0	2	8	5
02	3948	X	3065	-0-	-883	-0-	2956	2	109	9	Y	99	103	0			1
03	18755	X	-0-	-0-	-18755	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	18150	X	-0-	-0-	-18150	-0-					Y	-0-					-0-
05	28269	X	28269	-0-	-0-	-0-	27026	2	1243	9	Y	1130	1118	0	5	1	6
													1	8			
*06	21186	X	21186	-0-	-0-	-0-	20496	2	690	9	Y	627	629	0			4

SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 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	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	10697	2	712	9	Y	647	647	0	1	8	5
02	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	9603	2	625	9	Y	568	569	0			4
03	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10185	2	680	9	Y	618	618	0			4
04	11040	X	7575	-0-	-3465	-0-	7224	2	351	9	Y	319	285	0	35	1	3
05	11408	X	10186	-0-	-1222	-0-	9505	2	681	9	Y	619	616	0	3	1	3
06	11040	X	8998	-0-	-2042	-0-	8576	2	422	9	Y	384	384	0			3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	3360	X	549	-0-	-2811	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
03	3720	X	260	-0-	-3460	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
04	3600	X	193	-0-	-3407	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6151	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	600	X	192	-0-	-408	-0-	149	2	43	9	Y	39	39	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-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

01	21173	X	15908	-0-	-5265	-0-	15908	2			Y	-0-					-0-
02	19124	X	15733	-0-	-3391	-0-	15401	2	332	9	Y	302	300	0			2
03	21173	X	12625	-0-	-8548	-0-	12076	2	549	9	Y	499	496	0	1	8	4
04	18480	X	14012	-0-	-4468	-0-	13378	2	634	9	Y	576	512	0	63	1	5
05	17422	X	11198	-0-	-6224	-0-	10602	2	596	9	Y	542	541	0	3	1	3
06	16860	X	5236	-0-	-11624	-0-	4909	2	327	9	Y	297	298	0			2

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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	301	2	86	9	Y	78	78	0			1
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 267626 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9002 - 12975

01	20697	X	20697	-0-	-0-	-0-	20697	2			Y	-0-					-0-
02	23959	X	23959	-0-	-0-	-0-	23810	2	149	9	Y	135	134	0			1
03	30577	X	30577	-0-	-0-	-0-	29894	2	683	9	Y	621	617	0	1	8	4
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	22370	2	255	9	Y	232	209	0	25	1	2
05	26536	X	23028	-0-	-3508	-0-	23028	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	29580	X	21307	-0-	-8273	-0-	21307	2			Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

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

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

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

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

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	36828 X	4668	-0-	-32160	-0-	4442	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	33264 X	21360	-0-	-11904	-0-	20940	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	36828 X	28457	-0-	-8371	-0-	27907	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	20130 X	17684	-0-	-2446	-0-	17378	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	31580 X	31580	-0-	-0-	-0-	31351	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
												3	8			
06	27540 X	18117	-0-	-9423	-0-	17880	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17980 X	1920	-0-	-16060	-0-	1694	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	16240 X	7966	-0-	-8274	-0-	7546	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	17980 X	12831	-0-	-5149	-0-	12283	2	548	9	Y	498	492	0	5	8	4
04	12600 X	9827	-0-	-2773	-0-	9521	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
												2	8			
05	10428 X	10428	-0-	-0-	-0-	10200	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
												2	8			
06	12420 X	7977	-0-	-4443	-0-	7742	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	14770	-0-	-3179	-0-	14186	2	584	9	Y	531	531	0	1	8	4
02	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	14773	2	639	9	Y	581	580	0	1	8	4
03	16058	X	15621	-0-	-437	-0-	14984	2	637	9	Y	579	578	0	1	8	4
04	15540	X	7714	-0-	-7826	-0-	7418	2	296	9	Y	269	241	0	29	1	3
05	17050	X	6260	-0-	-10790	-0-	6022	2	238	9	Y	216	217	0	1	1	1
06	16500	X	37	-0-	-16463	-0-	29	2	8	9	Y	7	8	0			-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	11	-0-	-20139	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
02	140	X	15	-0-	-125	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32612	X	29327	-0-	-3285	-0-	28683	2	644	9	Y	585	584	0	2	8	4
02	26250	X	26250	-0-	-0-	-0-	25712	2	538	9	Y	489	488	0	1	8	4
03	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	27792	2	536	9	Y	487	487	0	1	8	3
04	28380	X	23306	-0-	-5074	-0-	22947	2	359	9	Y	326	290	0	35	1	3
													1	8			
05	29326	X	27755	-0-	-1571	-0-	27237	2	518	9	Y	471	468	0	2	1	3
													1	8			
06	28380	X	19940	-0-	-8440	-0-	19592	2	348	9	Y	316	317	0			2

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	29946	X	26678	-0-	-3268	-0-	25957	2	721	9	Y	655	651	0	2	8	5
02	27664	X	23086	-0-	-4578	-0-	22431	2	655	9	Y	595	594	0	1	8	5
03	30628	X	25051	-0-	-5577	-0-	24332	2	719	9	Y	654	653	0	1	8	5
04	29640	X	21687	-0-	-7953	-0-	21141	2	546	9	Y	496	441	0	54	1	5
													1	8			
05	31845	X	31845	-0-	-0-	-0-	33	1	31039	2	Y	703	700	0	3	1	4
							773	9					1	8			
*06	30630	X	30630	-0-	-0-	-0-	29945	2	685	9	Y	623	623	0			4

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	4868	-0-	-15840	-0-	4674	2	194	9	Y	176	179	0	2	8	1
02	21448	X	7782	-0-	-13666	-0-	7306	2	476	9	Y	433	429	0	2	8	3
03	23746	X	16663	-0-	-7083	-0-	15812	2	851	9	Y	774	763	0	9	8	5
04	22980	X	11024	-0-	-11956	-0-	10583	2	441	9	Y	401	356	0	43	1	4
													3	8			
05	21064	X	21064	-0-	-0-	-0-	20493	2	571	9	Y	519	513	0	2	1	3
													5	8			
*06	19948	X	19948	-0-	-0-	-0-	19512	2	436	9	Y	396	394	0	2	8	3

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25420	X	6017	-0-	-19403	-0-	5790	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	22960	X	13685	-0-	-9275	-0-	13265	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	30159	X	30159	-0-	-0-	-0-	29609	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	21110	X	21110	-0-	-0-	-0-	20803	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			
05	35625	X	35625	-0-	-0-	-0-	35396	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
													3	8			
06	29190	X	20172	-0-	-9018	-0-	19935	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 5H RRCID -> 271631 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9343 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	2003	-0-	-6398	-0-	1777	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9263	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	10107	X	10107	-0-	-0-	-0-	9562	2	545	9	Y	495	492	0	2	8	4
04	9360	X	6831	-0-	-2529	-0-	6526	2	305	9	Y	277	247	0	30	1	3
													1	8			
05	10726	X	6989	-0-	-3737	-0-	6762	2	227	9	Y	206	206	0	1	1	1
													1	8			
06	10380	X	6170	-0-	-4210	-0-	5935	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4303	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	14364	X	12001	-0-	-2363	-0-	11581	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	19528	X	19528	-0-	-0-	-0-	18977	2	551	9	Y	501	492	0	8	8	4
04	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15147	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			
05	22463	X	22463	-0-	-0-	-0-	22234	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
													3	8			
06	18900	X	14216	-0-	-4684	-0-	13979	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36022	X	3725	-0-	-32297	-0-	3499	2	226	9	Y	205	207	0	1	8	2
02	32536	X	13961	-0-	-18575	-0-	13541	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	36022	X	15427	-0-	-20595	-0-	14880	2	547	9	Y	497	492	0	4	8	4
04	19380	X	12297	-0-	-7083	-0-	11991	2	306	9	Y	278	247	0	30	1	3
													2	8			
05	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	16959	2	228	9	Y	207	206	0	1	1	1
													2	8			
06	14970	X	10576	-0-	-4394	-0-	10341	2	235	9	Y	214	212	0	1	8	2

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 4H RRCID -> 271917 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 8853 - 12950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	3066	-0-	-7660	-0-	2839	2	227	9	Y	206	207	0	2	8	2
02	11452	X	8596	-0-	-2856	-0-	8176	2	420	9	Y	382	380	0	1	8	3
03	12679	X	12462	-0-	-217	-0-	11912	2	550	9	Y	500	492	0	7	8	4
04	12270	X	9065	-0-	-3205	-0-	8758	2	307	9	Y	279	247	0	30	1	3
													3	8			
05	13329	X	13329	-0-	-0-	-0-	13100	2	229	9	Y	208	206	0	1	1	1
													3	8			
06	12060	X	8178	-0-	-3882	-0-	7941	2	237	9	Y	215	212	0	2	8	2

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	30876	X	7752	-0-	-23124	-0-	7556	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
02	27888	X	13558	-0-	-14330	-0-	13079	2	479	9	Y	435	429	0	4	8	3
03	44281	X	44281	-0-	-0-	-0-	43415	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	26010	X	20022	-0-	-5988	-0-	19578	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
													6	8			
05	41421	X	41421	-0-	-0-	-0-	40841	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
													13	8			
06	42840	X	39902	-0-	-2938	-0-	39462	2	440	9	Y	400	394	0	6	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

01	21483	X	10706	-0-	-10777	-0-	10510	2	196	9	Y	178	179	0	4	8	1
02	25279	X	25279	-0-	-0-	-0-	24798	2	481	9	Y	437	429	0	6	8	3
03	50805	X	50805	-0-	-0-	-0-	49939	2	866	9	Y	787	763	0	22	8	5
04	29610	X	26849	-0-	-2761	-0-	26405	2	444	9	Y	404	356	0	43	1	4
													6	8			
05	54427	X	54427	-0-	-0-	-0-	53847	2	580	9	Y	527	513	0	2	1	3
													13	8			
*06	52046	X	52046	-0-	-0-	-0-	51607	2	439	9	Y	399	393	0	6	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

01	20553	X	5606	-0-	-14947	-0-	5411	2	195	9	Y	177	179	0	3	8	1
02	20748	X	12250	-0-	-8498	-0-	11773	2	477	9	Y	434	429	0	3	8	3
03	27796	X	27796	-0-	-0-	-0-	26938	2	858	9	Y	780	763	0	15	8	5
04	24690	X	14135	-0-	-10555	-0-	13693	2	442	9	Y	402	356	0	43	1	4
													4	8			
05	28001	X	28001	-0-	-0-	-0-	27426	2	575	9	Y	523	513	0	2	1	3
													9	8			
06	26910	X	26302	-0-	-608	-0-	25864	2	438	9	Y	398	394	0	4	8	3

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

01	8370	X	2663	-0-	-5707	-0-	2470	2	193	9	Y	175	179	0	1	8	1
02	8764	X	7840	-0-	-924	-0-	7365	2	475	9	Y	432	429	0	1	8	3
03	12276	X	4689	-0-	-7587	-0-	3844	2	845	9	Y	768	763	0	3	8	5
04	11880	X	4784	-0-	-7096	-0-	4345	2	439	9	Y	399	356	0	43	1	4
													1	8			
05	12276	X	6920	-0-	-5356	-0-	6353	2	567	9	Y	515	512	0	2	1	3
													2	8			
06	8400	X	5987	-0-	-2413	-0-	5552	2	435	9	Y	395	394	0	1	8	3

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

01	57154	X	57154	-0-	-0-	-0-	55426	2	1728	9	Y	1571	1566	0	6	8	12
02	47615	X	47615	-0-	-0-	-0-	46351	2	1264	9	Y	1149	1150	0	2	8	9
03	46562	X	39758	-0-	-6804	-0-	38721	2	1037	9	Y	943	941	0	4	8	7
04	55320	X	37448	-0-	-17872	-0-	36586	2	862	9	Y	784	697	0	85	1	7
													2	8			
05	57164	X	54892	-0-	-2272	-0-	53508	2	1384	9	Y	1258	1248	0	6	1	7
													4	8			
06	55320	X	53079	-0-	-2241	-0-	51981	2	1098	9	Y	998	997	0	1	8	7

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272620 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9332 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42191	X	39100	-0-	-3091	-0-	38022	2	1078	9	Y	980	974	0	5	8	7
02	54530	X	54530	-0-	-0-	-0-	53674	2	856	9	Y	778	777	0	2	8	6
03	63966	X	63966	-0-	-0-	-0-	63179	2	787	9	Y	715	711	0	5	8	5
04	53299	X	53299	-0-	-0-	-0-	52770	2	529	9	Y	481	427	0	52	1	5
													2	8			
05	62013	X	62013	-0-	-0-	-0-	61353	2	660	9	Y	600	596	0	3	1	3
													3	8			
06	61890	X	58437	-0-	-3453	-0-	57916	2	521	9	Y	474	473	0	1	8	3

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	40784	2	1046	9	Y	951	939	0	7	8	7
02	42604	X	42604	-0-	-0-	-0-	42107	2	497	9	Y	452	454	0	2	8	3
03	53055	X	53055	-0-	-0-	-0-	52755	2	300	9	Y	273	268	0	6	8	2
04	40470	X	33824	-0-	-6646	-0-	33506	2	318	9	Y	289	256	0	31	1	3
													1	8			
05	47182	X	43938	-0-	-3244	-0-	43338	2	600	9	Y	545	539	0	3	1	3
													3	8			
06	51330	X	44095	-0-	-7235	-0-	43640	2	455	9	Y	414	413	0	1	8	3

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	28552	X	28552	-0-	-0-	-0-	548	1	26748	2	Y	1142	1104	0	39	8	8
							1256	9									
02	29540	X	27574	-0-	-1966	-0-	611	1	25796	2	Y	1061	1043	0	18	8	8
							1167	9									
03	32705	X	25852	-0-	-6853	-0-	538	1	24226	2	Y	989	957	0	33	8	7
							1088	9									
04	31650	X	11645	-0-	-20005	-0-	273	1	10868	2	Y	458	400	0	49	1	4
							504	9					12	8			
05	30535	X	11643	-0-	-18892	-0-	587	1	10201	2	Y	777	750	0	4	1	4
							855	9					23	8			
06	29550	X	3803	-0-	-25747	-0-	348	1	3272	2	Y	166	162	0	7	8	1
							183	9									

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	36046	-0-	-19010	-0-	35738	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	51352	X	31673	-0-	-19679	-0-	31236	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	56854	X	42657	-0-	-14197	-0-	41790	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
04	55020	X	39949	-0-	-15071	-0-	39498	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	37138	X	36157	-0-	-981	-0-	35748	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
													6	8			
06	41280	X	32897	-0-	-8383	-0-	32536	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2

MDJ 54-1-30 WELL #: 1HS RRCID -> 273717 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9497 - 13187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	54879	-0-	-3773	-0-	54573	2	306	9	Y	278	274	0	5	8	2
02	50400	X	48135	-0-	-2265	-0-	47698	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	64680	X	64680	-0-	-0-	-0-	63815	2	865	9	Y	786	778	0	5	8	6
04	60764	X	60764	-0-	-0-	-0-	60315	2	449	9	Y	408	364	0	44	1	4
													2	8			
05	54996	X	54996	-0-	-0-	-0-	54589	2	407	9	Y	370	366	0	2	1	2
													4	8			
06	62580	X	45628	-0-	-16952	-0-	45268	2	360	9	Y	327	325	0	2	8	2

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MDJ 54-1-30 WELL #: 6HS RRCID -> 273927 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 9012 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53165	X	46856	-0-	-6309	-0-	46548	2	308	9	Y	280	274	0	7	8	2
02	45668	X	41114	-0-	-4554	-0-	40677	2	437	9	Y	397	394	0	2	8	3
03	55297	X	55297	-0-	-0-	-0-	54430	2	867	9	Y	788	778	0	7	8	6
04	51896	X	51896	-0-	-0-	-0-	51445	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	46971	X	46971	-0-	-0-	-0-	46562	2	409	9	Y	372	366	0	2	1	2
													6	8			
06	53520	X	40503	-0-	-13017	-0-	40142	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

01	38491	X	38491	-0-	-0-	-0-	37669	2	822	9	Y	747	743	0	6	8	6
02	35868	X	35735	-0-	-133	-0-	34959	2	776	9	Y	705	703	0	3	8	5
03	39866	X	37767	-0-	-2099	-0-	36930	2	837	9	Y	761	754	0	7	8	5
04	38580	X	35744	-0-	-2836	-0-	34319	2	1425	9	Y	1295	1144	0	141	1	12
													3	8			
05	39866	X	35301	-0-	-4565	-0-	33423	2	1878	9	Y	1707	1697	0	8	1	9
													5	8			
06	38280	X	21393	-0-	-16887	-0-	19946	2	1447	9	Y	1315	1313	0	2	8	9

MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

01	55614	X	45350	-0-	-10264	-0-	45041	2	309	9	Y	281	274	0	8	8	2
02	47768	X	39804	-0-	-7964	-0-	39366	2	438	9	Y	398	394	0	3	8	3
03	53537	X	53537	-0-	-0-	-0-	52668	2	869	9	Y	790	778	0	9	8	6
04	51180	X	50230	-0-	-950	-0-	49779	2	451	9	Y	410	364	0	44	1	4
													4	8			
05	45466	X	45466	-0-	-0-	-0-	45055	2	411	9	Y	374	366	0	2	1	2
													8	8			
06	51810	X	50837	-0-	-973	-0-	50476	2	361	9	Y	328	325	0	3	8	2

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

01	49963	X	49963	-0-	-0-	-0-	48966	2	997	9	Y	906	901	0	8	8	7
02	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	43081	2	844	9	Y	767	763	0	5	8	6
03	50995	X	48188	-0-	-2807	-0-	47678	2	510	9	Y	464	458	0	9	8	3
04	49350	X	38917	-0-	-10433	-0-	38444	2	473	9	Y	430	379	0	46	1	4
													4	8			
05	50995	X	38556	-0-	-12439	-0-	37916	2	640	9	Y	582	575	0	3	1	3
													5	8			
06	48360	X	33798	-0-	-14562	-0-	33263	2	535	9	Y	486	483	0	3	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

01	39874	X	39874	-0-	-0-	-0-	39224	2	650	9	Y	591	549	0	43	8	4
02	35902	X	35902	-0-	-0-	-0-	35437	2	465	9	Y	423	404	0	20	8	3
03	45570	X	37920	-0-	-7650	-0-	37572	2	348	9	Y	316	280	0	37	8	2
04	44100	X	31718	-0-	-12382	-0-	31356	2	362	9	Y	329	275	0	34	1	3
													19	8			
05	45570	X	38486	-0-	-7084	-0-	38051	2	435	9	Y	395	377	0	2	1	2
													17	8			
*06	39307	X	39307	-0-	-0-	-0-	39128	2	179	9	Y	163	154	0	10	8	1

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79949	X	46841	-0-	-33108	-0-	46047	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	78428	X	55384	-0-	-23044	-0-	54528	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6
03	86831	X	64041	-0-	-22790	-0-	63254	2	787	9	Y	715	710	0	6	8	5
04	84030	X	56963	-0-	-27067	-0-	56334	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
													3	8			
05	61318	X	54691	-0-	-6627	-0-	53639	2	1052	9	Y	956	948	0	5	1	5
													3	8			
06	61980	X	43481	-0-	-18499	-0-	42990	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46469	X	37335	-0-	-9134	-0-	36673	2	662	9	Y	602	600	0	5	8	5
02	41972	X	28268	-0-	-13704	-0-	27837	2	431	9	Y	392	392	0	2	8	3
03	41757	X	36296	-0-	-5461	-0-	35891	2	405	9	Y	368	361	0	7	8	3
04	40410	X	34630	-0-	-5780	-0-	34310	2	320	9	Y	291	256	0	31	1	3
													4	8			
05	41261	X	34828	-0-	-6433	-0-	34590	2	238	9	Y	216	212	0	1	1	1
													5	8			
06	36120	X	28512	-0-	-7608	-0-	28451	2	61	9	Y	55	55	0	1	8	-0-

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79143	X	46348	-0-	-32795	-0-	45554	2	794	9	Y	722	720	0	5	8	5
02	77588	X	54800	-0-	-22788	-0-	53944	2	856	9	Y	778	774	0	3	8	6
03	85901	X	63363	-0-	-22538	-0-	62575	2	788	9	Y	716	710	0	7	8	5
04	83130	X	56358	-0-	-26772	-0-	55729	2	629	9	Y	572	507	0	62	1	5
													3	8			
05	60667	X	54116	-0-	-6551	-0-	53063	2	1053	9	Y	957	948	0	5	1	5
													4	8			
06	61320	X	48378	-0-	-12942	-0-	47887	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	20314	-0-	-5726	-0-	19711	2	603	9	Y	548	542	0	2	8	4
02	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	16665	2	618	9	Y	562	561	0	1	8	4
03	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	20914	2	648	9	Y	589	585	0	4	8	4
04	30152	X	30152	-0-	-0-	-0-	29668	2	484	9	Y	440	389	0	48	1	4
													3	8			
05	20305	X	13863	-0-	-6442	-0-	13610	2	253	9	Y	230	231	0	1	1	1
													1	8			
*06	34688	X	34688	-0-	-0-	-0-	34055	2	633	9	Y	575	570	0	2	8	4

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	2	2	8			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		687	-0-	687	687	96	2	591	9	Y	537	464	0	57	1	5
													11	8			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	687					Y	2	5	0	2	8	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	687					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 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	60064	X	60064	-0-	-0-	-0-	46	1	58710	2	Y	1189	1179	0	9	8	9
							1308	9									
02	47404	X	44832	-0-	-2572	-0-	184	1	44031	2	Y	561	563	0	3	8	4
							617	9									
03	57536	X	55316	-0-	-2220	-0-	152	1	54625	2	Y	490	479	0	12	8	3
							539	9									
04	58140	X	38861	-0-	-19279	-0-	302	1	38515	2	Y	40	34	0	4	1	-0-
							44	9					5	8			
05	60078	X	47702	-0-	-12376	-0-	266	1	47426	2	Y	9	9	8			-0-
							10	9									
06	58140	X	34612	-0-	-23528	-0-	463	1	33992	2	Y	143	139	0	3	8	1
							157	9									

SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

01	10571	X	9958	-0-	-613	-0-	865	1	8041	2	N	956	923	1	13	8	327
							1052	9									
02	9716	X	7500	-0-	-2216	-0-	724	1	4773	2	N	1821	1500	1	5	8	643
							2003	9									
03	10757	X	8811	-0-	-1946	-0-	1056	1	6198	2	N	1415	1820	1	16	8	222
							1557	9									
04	15798	X	15798	-0-	-0-	-0-	1518	1	10467	2	N	3466	3532	1	19	8	137
							3813	9									
05	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	1091	1	7321	2	N	2386	1860	1	16	8	647
							2625	9									
*06	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	1131	1	9077	2	N	2480	2761	1	6	8	360
							2728	9									

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

01	80042	X	56611	-0-	-23431	-0-	55815	2	796	9	Y	724	720	0	7	8	5
02	70364	X	66952	-0-	-3412	-0-	66095	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6
03	77460	X	77460	-0-	-0-	-0-	76671	2	789	9	Y	717	710	0	8	8	5
04	68913	X	68913	-0-	-0-	-0-	68283	2	630	9	Y	573	507	0	62	1	5
													4	8			
05	74121	X	66070	-0-	-8051	-0-	65016	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	74970	X	59165	-0-	-15805	-0-	58673	2	492	9	Y	447	446	0	3	8	3

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

01	63705	X	61057	-0-	-2648	-0-	59960	2	1097	9	Y	997	993	0	6	8	8
02	57540	X	52792	-0-	-4748	-0-	51881	2	911	9	Y	828	828	0	2	8	6
03	63209	X	57064	-0-	-6145	-0-	12	1	56087	2	Y	877	871	0	6	8	6
							965	9									
04	61170	X	23911	-0-	-37259	-0-	739	1	22314	2	Y	780	691	0	85	1	7
							858	9					3	8			
05	63209	X	39575	-0-	-23634	-0-	640	1	37821	2	Y	1013	1005	0	5	1	6
							1114	9					4	8			
06	59100	X	30613	-0-	-28487	-0-	868	1	29172	2	Y	521	522	0	1	8	4
							573	9									

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	93806	X	54253	-0-	-39553	-0-	53454	2	799	9	Y	726	720	0	9	8	5
02	90888	X	64156	-0-	-26732	-0-	63299	2	857	9	Y	779	774	0	4	8	6
03	100626	X	74217	-0-	-26409	-0-	73427	2	790	9	Y	718	710	0	9	8	5
04	97380	X	66025	-0-	-31355	-0-	65394	2	631	9	Y	574	507	0	62	1	5
													5	8			
05	71021	X	63320	-0-	-7701	-0-	62266	2	1054	9	Y	958	948	0	5	1	5
													5	8			
06	71820	X	48485	-0-	-23335	-0-	47994	2	491	9	Y	446	446	0	2	8	3

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 9HS RRCID -> 276049 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9281 - 13727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62713	X	59289	-0-	-3424	-0-	102	1	58375	2	Y	738	723	0	14	8	6
							812	9									
02	53116	X	45726	-0-	-7390	-0-	225	1	44686	2	Y	741	736	0	5	8	6
							815	9									
03	54312	X	34778	-0-	-19534	-0-	691	1	33154	2	Y	848	834	0	14	8	6
							933	9									
04	57390	X	5346	-0-	-52044	-0-	383	1	4922	2	Y	37	38	0	4	1	-0-
							41	9					1	8			
05	59303	X	4787	-0-	-54516	-0-	745	1	4042	2	Y	-0-					-0-
06	57390	X	1448	-0-	-55942	-0-	502	1	945	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68882	X	61033	-0-	-7849	-0-	104	1	59598	2	Y	1210	1186	0	24	8	9
							1331	9									
02	62216	X	28870	-0-	-33346	-0-	144	1	28482	2	Y	222	226	0	3	8	2
							244	9									
03	44950	X	21694	-0-	-23256	-0-	437	1	20973	2	Y	258	247	0	11	8	2
							284	9									
04	59070	X	6295	-0-	-52775	-0-	429	1	5519	2	Y	315	275	0	34	1	3
							347	9					5	8			
05	61039	X	5465	-0-	-55574	-0-	847	1	4599	2	Y	17	5	0	15	8	-0-
							19	9									
06	59070	X	1508	-0-	-57562	-0-	509	1	960	2	Y	35	29	0	6	8	-0-
							39	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	45703	-0-	-2781	-0-	35	1	44832	2	Y	760	752	0	8	8	6
							836	9									
02	43792	X	37084	-0-	-6708	-0-	151	1	36236	2	Y	634	632	0	3	8	5
							697	9									
03	40703	X	40482	-0-	-221	-0-	109	1	39467	2	Y	824	815	0	8	8	6
							906	9									
04	44220	X	32420	-0-	-11800	-0-	248	1	31643	2	Y	481	426	0	52	1	5
							529	9					4	8			
05	45694	X	32111	-0-	-13583	-0-	176	1	31455	2	Y	436	432	0	2	1	2
							480	9					5	8			
06	44220	X	28278	-0-	-15942	-0-	373	1	27363	2	Y	493	488	0	3	8	4
							542	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69471 X	54215	-0-	-15256	-0-	92	1	52475	2	Y	1498	1466	0	32	8	11
						1648	9									
02	62748 X	34585	-0-	-28163	-0-	170	1	33692	2	Y	657	654	0	9	8	5
						723	9									
03	69471 X	15320	-0-	-54151	-0-	312	1	14933	2	Y	68	62	0	11	8	-0-
						75	9									
04	52470 X	5000	-0-	-47470	-0-	359	1	4619	2	Y	20	16	0	2	1	-0-
						22	9					2	8			
05	54219 X	3767	-0-	-50452	-0-	584	1	3173	2	Y	9	2	0	7	8	-0-
						10	9									
06	52470 X	1502	-0-	-50968	-0-	518	1	975	2	Y	8	3	0	5	8	-0-
						9	9									

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	55860 X	55860	-0-	-0-	-0-	43	1	54353	2	Y	1331	1310	0	18	8	10
						1464	9									
02	44453 X	44453	-0-	-0-	-0-	179	1	43064	2	Y	1100	1007	0	95	8	8
						1210	9									
03	47069 X	47069	-0-	-0-	-0-	127	1	45801	2	Y	1037	1020	0	18	8	7
						1141	9									
04	54060 X	41737	-0-	-12323	-0-	317	1	40473	2	Y	861	758	0	93	1	8
						947	9					9	8			
05	55862 X	37437	-0-	-18425	-0-	205	1	36504	2	Y	662	654	0	3	1	4
						728	9					9	8			
06	54060 X	9202	-0-	-44858	-0-	123	1	9071	2	Y	7	11	0			-0-
						8	9									

THRESHER 55-1-23 WELL #: 1HN RRCID -> 277135 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9332 - 13141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57611 X	57611	-0-	-0-	-0-	45	1	56665	2	Y	819	804	0	19	8	6
						901	9									
02	46424 X	46335	-0-	-89	-0-	187	1	44760	2	Y	1262	1250	0	8	8	10
						1388	9									
03	53847 X	47170	-0-	-6677	-0-	127	1	45598	2	Y	1314	1298	0	17	8	9
						1445	9									
04	55740 X	42354	-0-	-13386	-0-	318	1	40731	2	Y	1186	1044	0	128	1	11
						1305	9					12	8			
05	57598 X	38412	-0-	-19186	-0-	209	1	37191	2	Y	920	911	0	4	1	5
						1012	9					11	8			
06	55740 X	18502	-0-	-37238	-0-	240	1	17590	2	Y	611	609	0	3	8	4
						672	9									

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 4HS RRCID -> 277207 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8718 - 13200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67247 X	67247	-0-	-0-	-0-	116	1	66058	2	Y	975	963	0	15	8	7
						1073	9									
02	59500 X	52081	-0-	-7419	-0-	257	1	50956	2	Y	789	784	0	6	8	6
						868	9									
03	65875 X	23870	-0-	-42005	-0-	480	1	23029	2	Y	328	323	0	9	8	2
						361	9									
04	65070 X	5537	-0-	-59533	-0-	399	1	5137	2	Y	1	2	0	1	8	-0-
						1	9									
05	67239 X	3589	-0-	-63650	-0-	527	1	2860	2	Y	184	180	0	1	1	1
						202	9					2	8			
06	65070 X	2048	-0-	-63022	-0-	553	1	1041	2	Y	413	408	0	3	8	3
						454	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-23 WELL #: 5HN RRCID -> 277605 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9466 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47801	X	47801	-0-	-0-	-0-	37	1	46237	2	Y	1388	1371	0	16	8	10
							1527	9									
02	38416	X	32583	-0-	-5833	-0-	129	1	30935	2	Y	1381	1376	0	5	8	10
							1519	9									
03	41137	X	37767	-0-	-3370	-0-	100	1	36145	2	Y	1384	1368	0	16	8	10
							1522	9									
04	46260	X	23863	-0-	-22397	-0-	178	1	22726	2	Y	872	775	0	95	1	8
							959	9					4	8			
05	47802	X	23813	-0-	-23989	-0-	130	1	23215	2	Y	425	422	0	2	1	2
							468	9					7	8			
06	46260	X	16962	-0-	-29298	-0-	219	1	16088	2	Y	595	589	0	4	8	4
							655	9									

OLSON 34-191 WELL #: 1H RRCID -> 277946 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11548 - 14855

01	4588	X	3485	-0-	-1103	-0-	2623	2	862	9	Y	784	787	0	4	8	6
02	4144	X	3028	-0-	-1116	-0-	2300	2	728	9	Y	662	657	0	6	8	5
03	4588	X	3424	-0-	-1164	-0-	2653	2	771	9	Y	701	698	0	3	8	5
04	3780	X	3344	-0-	-436	-0-	2593	2	751	9	Y	683	679	0	4	8	5
05	3472	X	3369	-0-	-103	-0-	2611	2	758	9	Y	689	686	0	3	8	5
06	3360	X	3089	-0-	-271	-0-	2387	2	702	9	Y	638	634	0	3	8	6

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 4HS RRCID -> 278901 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8569 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-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 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-

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

01	38130	X	18533	-0-	-19597	-0-	11779	2	6754	9	Y	6140	6104	0	22	8	47
02	29609	X	29609	-0-	-0-	-0-	22175	2	7434	9	Y	6758	6740	0	14	8	51
03	33157	X	33157	-0-	-0-	-0-	26535	2	6622	9	Y	6020	5993	0	35	8	43
*04	36609	X	36609	-0-	-0-	-0-	15102	2	15439	3	Y	5516	4889	0	599	1	52
							6068	9					19	8			
*05	32767	X	25962	-0-	-6805	-0-	6493	2	14948	3	Y	4110	4102	0	19	1	23
							4521	9					18	8			
*06	32100	X	22807	-0-	-9293	-0-	824	2	16590	3	Y	4903	4880	0	11	8	35
							5393	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	10004	-0-	-1404	-0-	8012	2	1992	9	Y	1811	2580	1	14	8	178
02	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	6879	2	2061	9	Y	1874	653	0	553	1	822
													24	8			
03	9114	X	8864	-0-	-250	-0-	6806	2	2058	9	Y	1871	2669	0	11	8	13
04	9690	X	6871	-0-	-2819	-0-	5083	2	1788	9	Y	1625	1615	0	12	8	11
05	10013	X	5250	-0-	-4763	-0-	3501	2	1749	9	Y	1590	1574	0	15	8	12
06	9690	X	6095	-0-	-3595	-0-	4537	2	1558	9	Y	1416	1406	0	8	8	14

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

01	0	X	-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-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

01	60295	X	-0-	-0-	-60295	-0-					N	-0-					-0-
02	54460	X	-0-	-0-	-54460	-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-

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

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		20870	-0-	20870	20870	15289	4	5581	9	Y	5074	5036	1	38	8	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	20870					Y	-0-					-0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48733 05/25/2017

SILVERTIP 76-9 UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 282024 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48787 05/17/2017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32368	X	-0-	-0-	-32368	-0-					Y	430	663	1			105
*02	8932	X	6470	-0-	-2462	-0-	453	1	5019	3	Y	741	556	1			290
							183	4	815	9							
*03	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	326	1	3755	3	Y	688	805	1			173
							119	4	757	9							
*04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	470	1	6225	3	Y	1321	1277	1			217
							803	4	1453	9							
*05	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	529	1	7502	3	Y	1395	1411	1			201
							792	4	1535	9							
*06	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	466	1	7078	3	Y	1163	1200	1			164
							184	4	1279	9							

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

01	14663	X	5270	-0-	-9393	-0-	4773	3	497	9	N	452	425	1	1	8	228
02	13244	X	4431	-0-	-8813	-0-	4005	3	426	9	N	387	353	1	3	8	259
03	14663	X	9766	-0-	-4897	-0-	8674	3	1092	9	N	993	1092	1	6	8	154
04	14190	X	3751	-0-	-10439	-0-	3248	3	503	9	N	457	428	1	4	8	179
05	11625	X	10207	-0-	-1418	-0-	9243	3	964	9	N	876	838	1	7	8	210
06	9450	X	3302	-0-	-6148	-0-	2773	3	529	9	N	481	540	1	3	8	148

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

01	9145	X	9057	-0-	-88	-0-	39	1	8282	3	N	669	368	1	1	8	608
							736	9									
02	8260	X	7505	-0-	-755	-0-	115	1	6910	3	N	436	736	1	5	8	303
							480	9									
03	9145	X	8789	-0-	-356	-0-	247	1	7961	3	N	528	353	1	6	8	472
							581	9									
04	8760	X	8312	-0-	-448	-0-	593	1	7297	3	N	384	553	1	6	8	297
							422	9									
05	9052	X	8581	-0-	-471	-0-	642	1	7465	3	N	431	374	1	5	8	349
							474	9									
06	8760	X	7970	-0-	-790	-0-	138	1	7359	3	N	430	552	1	3	8	224
							473	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

01	14353	X	13212	-0-	-1141	-0-	12120	3	1092	9	Y	993	961	1			227
02	12964	X	11617	-0-	-1347	-0-	10685	3	932	9	Y	847	987	1	1	8	86
03	13578	X	13160	-0-	-418	-0-	12070	3	1090	9	Y	991	883	1	2	8	192
04	13140	X	12088	-0-	-1052	-0-	11061	3	1027	9	Y	934	904	1			222
05	13578	X	11914	-0-	-1664	-0-	10920	3	994	9	Y	904	956	1	2	8	168
06	12780	X	10950	-0-	-1830	-0-	10022	3	928	9	Y	844	856	1	1	8	155

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

01	17143	X	13760	-0-	-3383	-0-	13052	3	708	9	Y	644	624	1			147
02	14364	X	12795	-0-	-1569	-0-	12167	3	628	9	Y	571	659	1	1	8	58
03	15903	X	15226	-0-	-677	-0-	14476	3	750	9	Y	682	606	1	2	8	132
04	15210	X	14279	-0-	-931	-0-	13573	3	706	9	Y	642	621	1			153
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	13969	3	684	9	Y	622	657	1	2	8	116
06	14730	X	13642	-0-	-1088	-0-	13004	3	638	9	Y	580	589	1	1	8	106

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

01	22176 X	22176	-0-	-0-	-0-	841	1	20459	3	Y	694	641	1			628
						113	4	763	9							
02	22960 X	20806	-0-	-2154	-0-	826	1	18352	3	Y	1041	1273	1			396
						483	4	1145	9							
03	25420 X	21939	-0-	-3481	-0-	954	1	19923	3	Y	749	839	1			306
						238	4	824	9							
04	23730 X	20922	-0-	-2808	-0-	915	1	17931	3	Y	650	707	1			249
						1361	4	715	9							
05	23033 X	19823	-0-	-3210	-0-	870	1	18067	3	Y	653	257	1			645
						168	4	718	9							
06	22290 X	17758	-0-	-4532	-0-	847	1	15085	3	Y	552	779	1			418
						1219	4	607	9							

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

01	6820 X	3130	-0-	-3690	-0-	820	1	1779	3	Y	365					1238
						129	4	402	9							
02	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	825	1	1673	3	Y	672	883	1			1027
						37	4	739	9							
03	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	930	1	1492	3	Y	589	765	1			851
						648	9									
04	2610 X	2273	-0-	-337	-0-	900	1	813	3	Y	509	770	1			590
						560	9									
05	2697 X	2146	-0-	-551	-0-	930	1	760	3	Y	409	443	1			556
						6	4	450	9							
06	2610 X	2300	-0-	-310	-0-	885	1	1080	3	Y	214	369	1			401
						100	4	235	9							

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

01	6944 X	6591	-0-	-353	-0-	780	1	4568	3	N	1130	1341	1	1	8	1516
						1243	9									
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	770	1	6010	3	N	974	1827	1	8	8	655
						172	4	1071	9							
03	8333 X	8333	-0-	-0-	-0-	930	1	6239	3	N	1058	1296	1	1	8	416
						1164	9									
04	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	900	1	5947	3	N	999	917	1	4	8	494
						1099	9									
05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	930	1	3782	3	N	958	916	1	6	8	530
						98	4	1054	9							
*06	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	840	1	3739	3	N	921	910	1			541
						450	4	1013	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	10152	-0-	-698	-0-	442	1	8609	3	N	813	742	1	8	8	694
							207	4	894	9							
02	9828	X	9602	-0-	-226	-0-	398	1	8186	3	N	755	379	1			1070
							187	4	831	9							
03	10881	X	10729	-0-	-152	-0-	454	1	9228	3	N	952	1252	1			770
							1047	9									
04	10530	X	10137	-0-	-393	-0-	451	1	8870	3	N	742	910	1			602
							816	9									
05	10633	X	10209	-0-	-424	-0-	476	1	8770	3	N	829	888	1			543
							51	4	912	9							
06	10380	X	9418	-0-	-962	-0-	480	1	7760	3	N	668	455	1			756
							443	4	735	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

01	36673	X	30909	-0-	-5764	-0-	1198	1	26219	3	Y	2731	2816	1			257
							488	4	3004	9							
02	32704	X	22997	-0-	-9707	-0-	983	1	15453	3	Y	1507	1556	1			208
							4903	4	1658	9							
03	33139	X	31364	-0-	-1775	-0-	1107	1	25069	3	Y	3529	3338	1			399
							1306	4	3882	9							
04	35208	X	35208	-0-	-0-	-0-	1239	1	27910	3	Y	3362	3211	1			550
							2361	4	3698	9							
05	35815	X	35815	-0-	-0-	-0-	1290	1	30597	3	Y	3278	3471	1			357
							322	4	3606	9							
06	30360	X	25116	-0-	-5244	-0-	1035	1	21057	3	Y	2249	2213	1			393
							550	4	2474	9							

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

01	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	278	1	5396	3	Y	662	580	1			335
							116	4	728	9							
02	13855	X	13855	-0-	-0-	-0-	552	1	11672	3	Y	1260	1184	1	1	8	410
							245	4	1386	9							
03	10142	X	10142	-0-	-0-	-0-	542	1	7953	3	Y	1457	1569	1	1	8	297
							44	4	1603	9							
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	647	1	7291	3	Y	1132	1082	1			347
							1245	9									
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	157	1	4232	3	Y	478	610	1	1	8	214
							526	9									
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	180	1	4572	3	Y	1182	1097	1			299
							168	4	1300	9							

DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

01	37200	X	31012	-0-	-6188	-0-	1123	1	27403	3	Y	2123	2226	1			202
							151	4	2335	9							
02	33488	X	27846	-0-	-5642	-0-	1013	1	24745	3	Y	1739	1566	1			375
							175	4	1913	9							
03	36611	X	31422	-0-	-5189	-0-	1100	1	28126	3	Y	1618	1742	1			251
							416	4	1780	9							
04	33900	X	28659	-0-	-5241	-0-	954	1	24846	3	Y	1514	1526	1			239
							1194	4	1665	9							
05	34255	X	30560	-0-	-3695	-0-	1032	1	27659	3	Y	1585	1645	1			179
							125	4	1744	9							
06	30420	X	25715	-0-	-4705	-0-	897	1	23163	3	Y	1375	1359	1			195
							142	4	1513	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 405H RRCID -> 277257 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7966 - 12335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28334	X	25870	-0-	-2464	-0-	1009	1	22082	3	Y	2153	2236	1			210
							411	4	2368	9							
02	27692	X	22519	-0-	-5173	-0-	942	1	14808	3	Y	1883	1840	1			253
							4698	4	2071	9							
03	29233	X	25268	-0-	-3965	-0-	936	1	21186	3	Y	1856	1879	1			230
							1104	4	2042	9							
04	28290	X	22199	-0-	-6091	-0-	791	1	17822	3	Y	1889	1804	1			315
							1508	4	2078	9							
05	28458	X	23600	-0-	-4858	-0-	858	1	20367	3	Y	1964	2061	1			218
							215	4	2160	9							
06	25050	X	21431	-0-	-3619	-0-	898	1	18267	3	Y	1626	1561	1			283
							477	4	1789	9							

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	36853	X	36853	-0-	-0-	-0-	1345	1	32783	3	Y	2314	2408	1			224
							180	4	2545	9							
02	36904	X	34464	-0-	-2440	-0-	1255	1	30632	3	Y	2146	1908	1			462
							216	4	2361	9							
03	40455	X	37784	-0-	-2671	-0-	1316	1	33670	3	Y	2090	2228	1			324
							499	4	2299	9							
04	37813	X	37813	-0-	-0-	-0-	1267	1	32974	3	Y	1808	1841	1			291
							1583	4	1989	9							
05	38161	X	36978	-0-	-1183	-0-	1258	1	33697	3	Y	1701	1796	1			196
							152	4	1871	9							
06	36930	X	35345	-0-	-1585	-0-	1246	1	32193	3	Y	1553	1528	1			221
							198	4	1708	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	21142	X	19038	-0-	-2104	-0-	60	1	16567	3	N	674	565	1			1091
							1670	4	741	9							
02	17668	X	10786	-0-	-6882	-0-	10185	3	155	4	N	405	777	1			719
							446	9									
03	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-	18	1			701
04	18930	X	9389	-0-	-9541	-0-	8939	3	100	4	N	318	353	1			666
							350	9									
05	19561	X	11492	-0-	-8069	-0-	10829	3	100	4	N	512	373	1			805
							563	9									
06	18420	X	8719	-0-	-9701	-0-	8181	3	150	4	N	353	535	1			623
							388	9									

BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	23557	-0-	-7319	-0-	869	1	21107	3	Y	1332	1223	1			1128
							116	4	1465	9							
02	24612	X	20130	-0-	-4482	-0-	809	1	17989	3	Y	780	1228	1			680
							474	4	858	9							
03	27249	X	20939	-0-	-6310	-0-	891	1	18594	3	Y	1120	1265	1			535
							222	4	1232	9							
04	26370	X	20584	-0-	-5786	-0-	875	1	17123	3	Y	1171	1268	1			438
							1298	4	1288	9							
05	25451	X	22048	-0-	-3403	-0-	945	1	19631	3	Y	1172	461	1			1149
							183	4	1289	9							
06	22800	X	19225	-0-	-3575	-0-	893	1	15910	3	Y	1033	1424	1			758
							1286	4	1136	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12414	X	12414	-0-	-0-	-0-	900	1	9713	3	N	1637	2070	1	5	8	1363
							1801	9									
02	11227	X	11227	-0-	-0-	-0-	852	1	8639	3	N	1387	1720	1	10	8	1020
							210	4	1526	9							
03	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	930	1	9826	3	N	1517	1808	1	10	8	719
							1669	9									
04	11370	X	11214	-0-	-156	-0-	900	1	8817	3	N	1361	1390	1	6	8	684
							1497	9									
05	11749	X	10523	-0-	-1226	-0-	920	1	7892	3	N	1340	1358	1	7	8	659
							237	4	1474	9							
06	11370	X	8669	-0-	-2701	-0-	850	1	5812	3	N	1379	1364	1			674
							490	4	1517	9							

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	16089	X	10170	-0-	-5919	-0-	51	1	9053	3	Y	952	1014	1	5	8	27
							19	4	1047	9							
02	13194	X	13194	-0-	-0-	-0-	35	1	11332	3	Y	1138	1129	1	8	8	28
							575	4	1252	9							
03	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	54	1	12791	3	Y	1168	1148	1			48
							398	4	1285	9							
04	13620	X	12195	-0-	-1425	-0-	10770	3	338	4	Y	988	1020	1			16
							1087	9									
05	14074	X	13546	-0-	-528	-0-	10022	3	2422	4	Y	1002	959	1	23	8	36
							1102	9									
06	13620	X	11495	-0-	-2125	-0-	7324	3	3290	4	Y	801	805	1	1	8	31
							881	9									

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	14478	-0-	-4928	-0-	930	1	12833	3	N	468	23	1			1160
							200	4	515	9							
02	17108	X	14324	-0-	-2784	-0-	840	1	12982	3	N	456					1616
							502	9									
03	18941	X	12355	-0-	-6586	-0-	990	1	10379	3	N	305	958	1			963
							650	4	336	9							
04	15780	X	11499	-0-	-4281	-0-	745	1	10273	3	N	274	552	1			685
							180	4	301	9							
05	15872	X	14658	-0-	-1214	-0-	870	1	13119	3	N	563	180	1			1068
							50	4	619	9							
06	15360	X	11338	-0-	-4022	-0-	845	1	9851	3	N	336	929	1			475
							272	4	370	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25555	X	25555	-0-	-0-	-0-	885	1	22329	3	N	1740	1785	1			1333
							427	4	1914	9							
02	24981	X	24981	-0-	-0-	-0-	840	1	21826	3	N	1400	1759	1			974
							775	4	1540	9							
03	29043	X	29043	-0-	-0-	-0-	930	1	24337	3	N	1760	1726	1			1008
							1840	4	1936	9							
04	22885	X	22885	-0-	-0-	-0-	780	1	18775	3	N	1383	1728	1			663
							1809	4	1521	9							
05	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	240	1	9534	3	N	608	452	1			819
							669	9									
*06	22779	X	22779	-0-	-0-	-0-	885	1	13258	3	N	1388	1327	1			880
							7109	4	1527	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	930	1	7125	3	N	1075	937	1	2	8	1099
							1183	9									
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	780	1	6049	3	N	927	940	1	3	8	1083
							114	4	1020	9							
03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	900	1	6256	3	N	907	1405	1			585
							998	9									
04	8520	X	7888	-0-	-632	-0-	900	1	5986	3	N	911	471	1	4	8	1021
							1002	9									
05	8804	X	6994	-0-	-1810	-0-	930	1	3678	3	N	643	931	1	7	8	726
							1679	4	707	9							
06	8520	X	6007	-0-	-2513	-0-	810	1	3497	3	N	779	924	1	1	8	580
							843	4	857	9							

DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

01	22351	X	20625	-0-	-1726	-0-	850	1	18752	3	N	821	585	1			1465
							120	4	903	9							
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	830	1	17552	3	N	795	970	1			1290
							875	9									
03	20341	X	20341	-0-	-0-	-0-	930	1	18247	3	N	813	1154	1			949
							270	4	894	9							
04	19650	X	19419	-0-	-231	-0-	900	1	17335	3	N	785	1262	1			472
							320	4	864	9							
05	20305	X	20043	-0-	-262	-0-	930	1	18095	3	N	862	363	1			971
							70	4	948	9							
06	19650	X	18643	-0-	-1007	-0-	900	1	16943	3	N	700	1096	1			575
							30	4	770	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

01	30986	X	30986	-0-	-0-	-0-	1190	1	26053	3	Y	2962	3052	1			280
							485	4	3258	9							
02	28448	X	27160	-0-	-1288	-0-	1127	1	17716	3	Y	2451	2406	1			325
							5621	4	2696	9							
03	32937	X	32937	-0-	-0-	-0-	1217	1	27568	3	Y	2468	2494	1			299
							1437	4	2715	9							
04	30000	X	25879	-0-	-4121	-0-	925	1	20836	3	Y	2141	2082	1			358
							1763	4	2355	9							
05	31000	X	25345	-0-	-5655	-0-	917	1	21738	3	Y	2237	2352	1			243
							229	4	2461	9							
06	31860	X	23106	-0-	-8754	-0-	962	1	19581	3	Y	1865	1789	1			319
							511	4	2052	9							

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

01	11625	X	10005	-0-	-1620	-0-	1268	1	7368	3	N	755	825	1			964
							538	4	831	9							
02	10528	X	10261	-0-	-267	-0-	1252	1	7884	3	N	633	822	1			775
							429	4	696	9							
03	11656	X	11486	-0-	-170	-0-	1406	1	9277	3	N	730	789	1			716
							803	9									
04	11280	X	10148	-0-	-1132	-0-	1324	1	8118	3	N	642	792	1			566
							706	9									
05	11346	X	9650	-0-	-1696	-0-	1384	1	6864	3	N	642	436	1			772
							696	4	706	9							
06	11130	X	8900	-0-	-2230	-0-	1320	1	5855	3	N	573	762	1			583
							1095	4	630	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14384	X	8149	-0-	-6235	-0-	39	1	6782	3	Y	1193	1245	1	7	8	38
							16	4	1312	9							
02	8932	X	8094	-0-	-838	-0-	22	1	6986	3	Y	661	674	1	5	8	20
							359	4	727	9							
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	41	1	9803	3	Y	1052	1026	1			46
							305	4	1157	9							
04	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	770	1	11471	3	Y	883	912	1			17
							187	4	971	9							
05	15230	X	15230	-0-	-0-	-0-	905	1	12178	3	Y	1082	1032	1	25	8	42
							957	4	1190	9							
*06	13752	X	13752	-0-	-0-	-0-	900	1	10349	3	Y	1019	1018	1	2	8	41
							1382	4	1121	9							

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	1590	1	11401	3	N	2951	2973	1			1609
							60	4	3246	9							
02	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	1665	1	11270	3	N	2879	3216	1	7	8	1265
							270	4	3167	9							
03	16754	X	16754	-0-	-0-	-0-	1860	1	11418	3	N	3060	2571	1			1754
							110	4	3366	9							
04	12252	X	12252	-0-	-0-	-0-	1760	1	8421	3	N	1883	1824	1			1813
							2071	9									
05	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	1820	1	10071	3	N	2514	2735	1	21	8	1571
							2765	9									
*06	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	1770	1	9977	3	N	2346	2506	1	1	8	1410
							890	4	2581	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1003H RRCID -> 278551 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7662 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54164	X	54164	-0-	-0-	-0-	495	1	50753	3	N	2468	2999	1			1087
							201	4	2715	9							
02	71928	X	71928	-0-	-0-	-0-	840	1	66176	3	N	3371	3165	1			1293
							1204	4	3708	9							
03	76601	X	73785	-0-	-2816	-0-	930	1	67399	3	N	3218	3070	1			1441
							1916	4	3540	9							
04	74130	X	68855	-0-	-5275	-0-	900	1	61273	3	N	2946	3555	1			832
							3441	4	3241	9							
05	76601	X	69798	-0-	-6803	-0-	930	1	65080	3	N	2784	2542	1			1074
							726	4	3062	9							
06	74130	X	62468	-0-	-11662	-0-	900	1	57485	3	N	2536	2978	1			632
							1293	4	2790	9							

DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	930	1	14861	3	N	703	744	1			1452
							773	9									
02	15092	X	14290	-0-	-802	-0-	840	1	12725	3	N	609	1144	1			917
							55	4	670	9							
03	16368	X	15104	-0-	-1264	-0-	900	1	13205	3	N	626	27	1			1516
							310	4	689	9							
04	16020	X	14328	-0-	-1692	-0-	870	1	12630	3	N	566	1224	1			858
							205	4	623	9							
05	16554	X	15065	-0-	-1489	-0-	930	1	13431	3	N	585	535	1			908
							60	4	644	9							
06	16020	X	13806	-0-	-2214	-0-	890	1	12196	3	N	473	898	1			483
							200	4	520	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 3403H RRCID -> 278574 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7153 - 11870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22692	X	17540	-0-	-5152	-0-	550	1	14373	3	N	804	399	1			1636
							1733	4	884	9							
02	17860	X	17860	-0-	-0-	-0-	540	1	16338	3	N	734	1134	1			1236
							175	4	807	9							
03	19329	X	19329	-0-	-0-	-0-	620	1	16478	3	N	946	969	1	17	8	1196
							1190	4	1041	9							
04	18164	X	18164	-0-	-0-	-0-	600	1	16374	3	N	827	1253	1			770
							280	4	910	9							
05	17722	X	17722	-0-	-0-	-0-	625	1	16196	3	N	769	362	1			1177
							55	4	846	9							
06	16650	X	14970	-0-	-1680	-0-	585	1	13713	3	N	579	924	1			832
							35	4	637	9							

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	4805	X	4658	-0-	-147	-0-	310	1	3764	4	N	531	12	1			1357
							584	9									
02	4200	X	4176	-0-	-24	-0-	280	1	3397	4	N	454	750	1			1061
							499	9									
03	4650	X	4595	-0-	-55	-0-	310	1	3786	4	N	454	394	1			1121
							499	9									
04	4500	X	4213	-0-	-287	-0-	290	1	3449	4	N	431	1070	1			482
							474	9									
05	4650	X	4621	-0-	-29	-0-	310	1	3776	4	N	486	9	1			959
							535	9									
06	4500	X	4268	-0-	-232	-0-	300	1	3484	4	N	440	735	1			664
							484	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11293	-0-	-487	-0-	900	1	9395	3	N	853	863	1			739
							60	4	938	9							
02	10864	X	9056	-0-	-1808	-0-	825	1	7015	3	N	696	458	1			977
							450	4	766	9							
03	12028	X	8584	-0-	-3444	-0-	915	1	6542	3	N	788	911	1			854
							260	4	867	9							
04	11640	X	9181	-0-	-2459	-0-	855	1	7626	3	N	636	925	1			565
							700	9									
05	11284	X	9347	-0-	-1937	-0-	930	1	7629	3	N	716	462	1	27	8	792
							788	9									
06	10920	X	8699	-0-	-2221	-0-	885	1	6883	3	N	655	869	1			578
							210	4	721	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	22165	X	21430	-0-	-735	-0-	930	1	19107	3	N	1208	1339	1			918
							64	4	1329	9							
02	19824	X	18583	-0-	-1241	-0-	840	1	16565	3	N	1071	972	1			1017
							1178	9									
03	22103	X	19352	-0-	-2751	-0-	920	1	17211	3	N	1046	788	1			1275
							70	4	1151	9							
04	21390	X	18952	-0-	-2438	-0-	870	1	15878	3	N	1310	1957	1			628
							763	4	1441	9							
05	22103	X	18138	-0-	-3965	-0-	810	1	16181	3	N	999	721	1			906
							48	4	1099	9							
06	20730	X	18444	-0-	-2286	-0-	900	1	15772	3	N	1043	1477	1			472
							625	4	1147	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	310	1	4113	3	N	175	12	1			683
							26	4	193	9							
02	4676	X	3965	-0-	-711	-0-	270	1	3124	3	N	134					817
							424	4	147	9							
03	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	310	1	4027	3	N	175	194	1			798
							24	4	193	9							
04	4950	X	4429	-0-	-521	-0-	300	1	3752	3	N	174	357	1			615
							186	4	191	9							
05	4991	X	4427	-0-	-564	-0-	310	1	3762	3	N	228	4	1			839
							104	4	251	9							
06	4500	X	3710	-0-	-790	-0-	295	1	3045	3	N	180	369	1			650
							172	4	198	9							

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

01	41075	X	34343	-0-	-6732	-0-	900	1	31584	3	N	1459	1704	1			1352
							254	4	1605	9							
02	34636	X	29312	-0-	-5324	-0-	840	1	26384	3	N	1182	1755	1			779
							788	4	1300	9							
03	38347	X	25844	-0-	-12503	-0-	750	1	23983	3	N	1010	888	1			901
							1111	9									
04	36480	X	27823	-0-	-8657	-0-	900	1	24286	3	N	1144	932	1			1113
							1379	4	1258	9							
05	36456	X	28142	-0-	-8314	-0-	930	1	25753	3	N	1262	1748	1			627
							71	4	1388	9							
06	33240	X	23938	-0-	-9302	-0-	900	1	21765	3	N	955	920	1			662
							222	4	1051	9							

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

01	38502	X	34348	-0-	-4154	-0-	1211	1	31110	3	Y	1574	1758	1			411
							296	4	1731	9							
02	34132	X	24752	-0-	-9380	-0-	889	1	22130	3	Y	1238	1236	1			413
							371	4	1362	9							
03	36797	X	27930	-0-	-8867	-0-	992	1	22928	3	Y	1506	1598	1			321
							2353	4	1657	9							
04	35430	X	24272	-0-	-11158	-0-	895	1	20732	3	Y	1172	1112	1			381
							1356	4	1289	9							
05	34565	X	25604	-0-	-8961	-0-	931	1	23233	3	Y	1199	1329	1			251
							121	4	1319	9							
06	33240	X	20779	-0-	-12461	-0-	852	1	17443	3	Y	960	1058	1			153
							1428	4	1056	9							

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

01	6014	X	4351	-0-	-1663	-0-	3888	3	463	9	N	421	752	1			442
02	4648	X	4044	-0-	-604	-0-	3530	3	70	4	N	404	389	1			457
							444	9									
03	5146	X	3981	-0-	-1165	-0-	3239	3	312	4	N	391					848
							430	9									
04	4980	X	4508	-0-	-472	-0-	3999	3	509	9	N	463	907	1			404
05	4898	X	3990	-0-	-908	-0-	3423	3	20	4	N	497	446	1	12	8	443
							547	9									
06	4320	X	4164	-0-	-156	-0-	3649	3	60	4	N	414	415	1			442
							455	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE WELL #: 2801H RRCID -> 278649 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8247 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	7555	-0-	-102	-0-	840	1	5639	3	N	704	625	1			864
							302	4	774	9							
02	9016	X	7601	-0-	-1415	-0-	825	1	5759	3	N	723	733	1			854
							222	4	795	9							
03	9982	X	7658	-0-	-2324	-0-	840	1	6071	3	N	679	431	1			1102
							747	9									
04	9330	X	7052	-0-	-2278	-0-	855	1	5421	3	N	705	1219	1			588
							776	9									
05	9641	X	7157	-0-	-2484	-0-	890	1	4875	3	N	826	432	1			982
							483	4	909	9							
06	8130	X	4121	-0-	-4009	-0-	770	1	1844	3	N	523	812	1			693
							932	4	575	9							

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	25606	X	25336	-0-	-270	-0-	900	1	23119	3	Y	997	1104	1			260
							220	4	1097	9							
02	25682	X	25682	-0-	-0-	-0-	944	1	23495	3	Y	772	772	1			260
							394	4	849	9							
03	27249	X	21351	-0-	-5898	-0-	770	1	17788	3	Y	880	948	1			192
							1825	4	968	9							
04	26370	X	19132	-0-	-7238	-0-	713	1	16512	3	Y	753	702	1			243
							1079	4	828	9							
05	28427	X	19886	-0-	-8541	-0-	728	1	18172	3	Y	810	884	1			169
							95	4	891	9							
06	27510	X	16920	-0-	-10590	-0-	699	1	14286	3	Y	696	754	1			111
							1169	4	766	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	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	202	1	3916	3	Y	1220	1074	1			610
							84	4	1342	9							
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	348	1	7366	3	Y	1934	1894	1	1	8	649
							155	4	2127	9							
03	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	698	1	10220	3	Y	1677	1961	1	1	8	364
							56	4	1845	9							
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	418	1	4707	3	Y	1124	1132	1			356
							1236	9									
05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	273	1	7358	3	Y	1613	1463	1	2	8	504
							1774	9									
06	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	120	1	3051	3	Y	650	910	1			244
							112	4	715	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	18727	X	18727	-0-	-0-	-0-	680	1	16577	3	Y	1254	1341	1			128
							91	4	1379	9							
02	20412	X	16445	-0-	-3967	-0-	600	1	14647	3	Y	995	902	1			221
							103	4	1095	9							
03	22599	X	12435	-0-	-10164	-0-	416	1	10622	3	Y	1127	1173	1			175
							157	4	1240	9							
04	20520	X	13093	-0-	-7427	-0-	422	1	10987	3	Y	1051	1055	1			171
							528	4	1156	9							
05	19561	X	14286	-0-	-5275	-0-	471	1	12628	3	Y	1027	1075	1			123
							57	4	1130	9							
06	18120	X	10356	-0-	-7764	-0-	349	1	9045	3	Y	824	822	1			125
							56	4	906	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 804H RRCID -> 278653 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7757 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11230	-0-	-1976	-0-	369	1	9482	3	Y	1172	1290	1			307
							90	4	1289	9							
02	13328	X	11836	-0-	-1492	-0-	407	1	10105	3	Y	1050	1013	1			344
							169	4	1155	9							
03	20120	X	20120	-0-	-0-	-0-	718	1	16576	3	Y	1023	1135	1			232
							1701	4	1125	9							
04	21499	X	21499	-0-	-0-	-0-	792	1	18334	3	Y	1068	965	1			335
							1198	4	1175	9							
05	22724	X	22724	-0-	-0-	-0-	821	1	20478	3	Y	1198	1286	1			247
							107	4	1318	9							
*06	19493	X	19493	-0-	-0-	-0-	804	1	16461	3	Y	800	912	1			135
							1348	4	880	9							

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	32860	X	31874	-0-	-986	-0-	1177	1	28694	3	Y	1677	1755	1			169
							158	4	1845	9							
02	29848	X	27764	-0-	-2084	-0-	1022	1	24958	3	Y	1462	1309	1			322
							176	4	1608	9							
03	33046	X	32670	-0-	-376	-0-	1153	1	29484	3	Y	1451	1542	1			231
							437	4	1596	9							
04	31320	X	28445	-0-	-2875	-0-	957	1	24918	3	Y	1248	1271	1			208
							1197	4	1373	9							
05	31868	X	28264	-0-	-3604	-0-	959	1	25657	3	Y	1394	1437	1			165
							115	4	1533	9							
06	31620	X	30567	-0-	-1053	-0-	1078	1	27855	3	Y	1330	1299	1			196
							171	4	1463	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21855	X	19810	-0-	-2045	-0-	792	1	17345	3	Y	1227	1279	1			116
							323	4	1350	9							
02	21392	X	18800	-0-	-2592	-0-	807	1	12690	3	Y	1160	1126	1			150
							4027	4	1276	9							
03	23684	X	18149	-0-	-5535	-0-	683	1	15462	3	Y	1090	1109	1			131
							805	4	1199	9							
04	22920	X	17737	-0-	-5183	-0-	648	1	14601	3	Y	1139	1085	1			185
							1235	4	1253	9							
05	21421	X	18845	-0-	-2576	-0-	702	1	16661	3	Y	1187	1244	1			128
							176	4	1306	9							
06	20130	X	15009	-0-	-5121	-0-	640	1	13028	3	Y	910	881	1			157
							340	4	1001	9							

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24188	X	24188	-0-	-0-	-0-	1036	1	22662	3	Y	63	72	1			8
							421	4	69	9							
02	21644	X	19619	-0-	-2025	-0-	901	1	14171	3	Y	45	46	1			7
							4497	4	50	9							
03	23934	X	23934	-0-	-0-	-0-	962	1	21794	3	Y	38	39	1			6
							1136	4	42	9							
04	23400	X	22086	-0-	-1314	-0-	867	1	19513	3	Y	51	48	1			9
							1650	4	56	9							
05	24180	X	22069	-0-	-2111	-0-	883	1	20927	3	Y	35	40	1			4
							220	4	39	9							
06	23400	X	19180	-0-	-4220	-0-	875	1	17797	3	Y	40	37	1			7
							464	4	44	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER C UNIT WELL #: 203H RRCID -> 278659 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8293 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	261	1	4870	3	Y	728	771	0	5	8	90
							801	9									
02	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	264	1	3864	3	Y	586	620	0	7	8	49
							130	4	645	9							
03	4960	X	4755	-0-	-205	-0-	296	1	3804	3	Y	595	589	0	5	8	50
							655	9									
04	4800	X	3073	-0-	-1727	-0-	181	1	2215	3	Y	574	578	0	5	8	41
							46	4	631	9							
05	4960	X	4705	-0-	-255	-0-	285	1	3391	3	Y	923	834	0	7	8	123
							14	4	1015	9							
06	4800	X	4064	-0-	-736	-0-	231	1	2861	3	Y	643	674	0	5	8	87
							265	4	707	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

01	46717	X	41849	-0-	-4868	-0-	642	1	36906	3	Y	3567	3390	1			393
							377	4	3924	9							
02	39116	X	31809	-0-	-7307	-0-	718	1	27723	3	Y	2589	2613	1			369
							520	4	2848	9							
03	43307	X	32109	-0-	-11198	-0-	673	1	28479	3	Y	2516	2444	1			441
							189	4	2768	9							
04	41910	X	25748	-0-	-16162	-0-	498	1	21876	3	Y	1960	1987	1			414
							1218	4	2156	9							
05	41850	X	14565	-0-	-27285	-0-	269	1	13376	3	Y	796	912	1			298
							44	4	876	9							
06	40500	X	29077	-0-	-11423	-0-	637	1	24425	3	Y	2789	2615	1			472
							947	4	3068	9							

DR STATE CENTRAL WELL #: 202H RRCID -> 278891 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7972 - 13045

01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	410	1	4749	3	N	982	777	1			1530
							1080	9									
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	790	1	7648	3	N	1356	1336	1			1550
							1492	9									
03	10730	X	10730	-0-	-0-	-0-	880	1	8312	3	N	1353	1886	1			1017
							50	4	1488	9							
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	860	1	7348	3	N	1186	1450	1			753
							20	4	1305	9							
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	750	1	7979	3	N	1232	715	1			1270
							1355	9									
*06	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	820	1	7585	3	N	1278	1871	1	1	8	676
							1406	9									

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

01	7099	X	5832	-0-	-1267	-0-	510	1	5007	3	Y	286	1	8			800
							315	9									
02	6412	X	4558	-0-	-1854	-0-	322	1	4026	3	Y	191					991
							210	9									
03	6293	X	5992	-0-	-301	-0-	398	1	5351	3	Y	221	353	1	2	8	857
							243	9									
04	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	529	1	5487	3	Y	182					1039
							200	9									
05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	780	1	4931	3	Y	227	714	1	6	8	546
							250	9									
06	5790	X	3217	-0-	-2573	-0-	450	1	2631	3	Y	124	1	8			669
							136	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 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-

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

01	21266 X	18905	-0-	-2361	-0-	940	1	15655	3	Y	1951	1731	1			489
						164	4	2146	9							
02	17330 X	17330	-0-	-0-	-0-	1017	1	14770	3	Y	1275	1212	1	2	8	550
						140	4	1403	9							
03	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1063	1	16072	3	Y	1477	1677	1	2	8	348
						137	4	1625	9							
04	18689 X	18689	-0-	-0-	-0-	914	1	15774	3	Y	1819	1641	1			526
						2001	9									
05	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	638	1	15099	3	Y	1749	1596	1	1	8	678
						418	4	1924	9							
*06	15992 X	15992	-0-	-0-	-0-	604	1	12208	3	Y	2152	2279	1			551
						813	4	2367	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

01	24242 X	19332	-0-	-4910	-0-	885	1	16660	3	Y	1276	1054	1	6	8	484
						383	4	1404	9							
02	32135 X	32135	-0-	-0-	-0-	1358	1	28661	3	Y	1536	1528	1	74	8	418
						426	4	1690	9							
03	32775 X	32775	-0-	-0-	-0-	1462	1	29323	3	Y	1628	1776	1	15	8	255
						199	4	1791	9							
04	22129 X	22129	-0-	-0-	-0-	1028	1	18999	3	Y	1911	1648	1			518
						2102	9									
05	27435 X	20090	-0-	-7345	-0-	1037	1	17059	3	Y	1813	1589	1	1	8	741
						1994	9									
06	26550 X	17668	-0-	-8882	-0-	1013	1	13623	3	Y	1595	1885	1			451
						1277	4	1755	9							

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

01	23653 X	20392	-0-	-3261	-0-	870	1	16380	3	Y	2514	1943	1	11	8	892
						377	4	2765	9							
02	20608 X	8348	-0-	-12260	-0-	237	1	4993	3	Y	2767	2768	1	135	8	756
						74	4	3044	9							
03	21824 X	10812	-0-	-11012	-0-	373	1	7481	3	Y	2643	2952	1	26	8	421
						51	4	2907	9							
04	21000 X	16819	-0-	-4181	-0-	762	1	14086	3	Y	1792	1686	1	1	8	526
						1971	9									
05	20398 X	16277	-0-	-4121	-0-	823	1	13533	3	Y	1746	1550	1			722
						1921	9									
06	19740 X	14071	-0-	-5669	-0-	787	1	10594	3	Y	1543	1828	1			437
						993	4	1697	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 407H RRCID -> 280248 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8226 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10105	-0-	-931	-0-	495	1	8103	3	Y	1292	1142	1			322
							86	4	1421	9							
02	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	363	1	4904	3	Y	1624	1337	1	2	8	607
							50	4	1786	9							
03	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	487	1	7231	3	Y	1619	1842	1	3	8	381
							63	4	1781	9							
04	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	416	1	7125	3	Y	1076	1105	1			352
							1184	9									
05	8143	X	8143	-0-	-0-	-0-	277	1	6129	3	Y	1414	1241	1	1	8	524
							182	4	1555	9							
*06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	266	1	5123	3	Y	1116	1323	1			317
							357	4	1228	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

01	123132	X	82547	-0-	-40585	-0-	1283	1	73933	3	Y	5976	5706	1			665
							757	4	6574	9							
02	81956	X	66247	-0-	-15709	-0-	1522	1	58797	3	Y	4386	4422	1			629
							1103	4	4825	9							
03	90737	X	66052	-0-	-24685	-0-	1407	1	59606	3	Y	4221	4106	1			744
							396	4	4643	9							
04	87810	X	60079	-0-	-27731	-0-	1182	1	52062	3	Y	3576	3572	1			748
							2901	4	3934	9							
05	82553	X	59712	-0-	-22841	-0-	1111	1	55239	3	Y	2890	2737	1			901
							183	4	3179	9							
06	79890	X	49644	-0-	-30246	-0-	1133	1	43501	3	Y	3020	3317	1			604
							1688	4	3322	9							

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

01	83449	X	83449	-0-	-0-	-0-	430	1	76599	3	N	4473	4648	1			1473
							1500	4	4920	9							
02	90916	X	90916	-0-	-0-	-0-	805	1	84424	3	N	4534	4688	1			1319
							700	4	4987	9							
03	80854	X	80854	-0-	-0-	-0-	780	1	70674	3	N	3773	3928	1			1164
							5250	4	4150	9							
04	90827	X	90827	-0-	-0-	-0-	870	1	84851	3	N	4024	4151	1			1037
							680	4	4426	9							
05	87419	X	87419	-0-	-0-	-0-	885	1	82364	3	N	3709	3246	1	5	8	1495
							90	4	4080	9							
*06	79453	X	79453	-0-	-0-	-0-	900	1	74805	3	N	3247	3855	1			887
							176	4	3572	9							

SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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	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
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13367

01	4526	X	977	-0-	-3549	-0-	410	3	567	9	N	515	515	1			664
02	T. A.		192	-0-	192	192	14	3	178	9	N	162	162	1			664
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	192					N	1042	1042	1			664
04	T. A.		9104	-0-	9104	9296	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664
05	16335	X	7039	-0-	-9296	-0-	5140	3	1899	9	N	1726	1726	1			664
*06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	5022	3	1495	9	N	1359	1359	1			664

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24118	X	10252	-0-	-13866	-0-	10252	3			N	-0-					396
02	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	19225	3	189	9	N	172	172	1			396
03	29109	X	-0-	-0-	-29109	-0-					N	178	178	1			396
04	28170	X	9592	-0-	-18578	-0-	9393	3	199	9	N	181	181	1			396
05	21483	X	18497	-0-	-2986	-0-	18105	3	392	9	N	356	356	1			396
06	20790	X	13375	-0-	-7415	-0-	13181	3	194	9	N	176	176	1			396

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

01	27678	X	27678	-0-	-0-	-0-	12331	3	15347	9	Y	13952	13952	0			-0-
02	30164	X	30164	-0-	-0-	-0-	16803	3	13361	9	Y	12146	12146	0			-0-
03	47058	X	24928	-0-	-22130	-0-	14428	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
04	27060	X	4285	-0-	-22775	-0-	422	3	3863	9	Y	3512	3512	0			-0-
05	28742	X	28742	-0-	-0-	-0-	17860	3	10882	9	Y	9893	9893	0			-0-
06	27180	X	8191	-0-	-18989	-0-	639	3	7552	9	Y	6865	6865	0			-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					372
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	192	1			180
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

01	20894	X	7727	-0-	-13167	-0-	577	1	4939	2	N	2010	1543	1			950
							2211	9									
02	12964	X	9713	-0-	-3251	-0-	1107	1	6099	2	N	2279	2619	1			610
							2507	9									
03	14353	X	10876	-0-	-3477	-0-	1117	1	7437	2	N	2111	2057	1			664
							2322	9									
04	13890	X	9987	-0-	-3903	-0-	1230	1	6578	2	N	1981	1949	1			696
							2179	9									
05	10757	X	9339	-0-	-1418	-0-	1271	1	6037	2	N	1846	2146	1			396
							2031	9									
06	10530	X	10119	-0-	-411	-0-	1182	1	7165	2	N	1611	1535	1			472
							1772	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	10204	-0-	-52850	-0-	696	1	6129	2	N	3072	2439	1			886
							3379	9									
02	34076	X	18324	-0-	-15752	-0-	1019	1	12869	2	N	4033	4342	1			577
							4436	9									
03	30132	X	23107	-0-	-7025	-0-	1148	1	17381	2	N	4162	3775	1			964
							4578	9									
04	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	1103	1	24442	2	N	4550	4528	1			986
							5005	9									
05	41865	X	41865	-0-	-0-	-0-	1271	1	35493	2	N	4637	4844	1			779
							5101	9									
*06	26631	X	26631	-0-	-0-	-0-	983	1	22713	2	N	2668	3177	1			270
							2935	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	42532	X	9237	-0-	-33295	-0-	793	1	5684	2	N	2509	2987	1			381
							2760	9									
02	17416	X	8696	-0-	-8720	-0-	1651	1	3227	2	N	3471	3336	1			516
							3818	9									
03	18290	X	8131	-0-	-10159	-0-	1610	1	2872	2	N	3317	3205	1			628
							3649	9									
04	17310	X	11405	-0-	-5905	-0-	1820	1	4879	2	N	4278	4547	1			359
							4706	9									
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	1895	1	8027	2	N	4122	3868	1			613
							4534	9									
*06	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1717	1	9900	2	N	3613	3531	1			695
							3974	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	19902	X	3004	-0-	-16898	-0-	9	1	1352	2	N	1494	1320	1			683
							1643	9									
02	13608	X	5444	-0-	-8164	-0-	19	1	2794	2	N	2392	2501	1			574
							2631	9									
03	15066	X	9299	-0-	-5767	-0-	28	1	4726	2	N	4132	3704	1			1002
							4545	9									
04	14580	X	11513	-0-	-3067	-0-	29	1	5628	2	N	5324	5341	1			985
							5856	9									
05	18198	X	18198	-0-	-0-	-0-	31	1	11091	2	N	6433	6657	1			761
							7076	9									
*06	14981	X	14981	-0-	-0-	-0-	29	1	10512	2	N	4036	4162	1			635
							4440	9									

TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3408	-0-	-684	-0-	13	1	2303	2	N	993	739	1			469
							1092	9									
02	4032	X	3725	-0-	-307	-0-	26	1	2692	2	N	915	1139	1			245
							1007	9									
03	4464	X	4114	-0-	-350	-0-	31	1	2924	2	N	1054	967	1			332
							1159	9									
04	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	28	1	3885	2	N	833	872	1			293
							916	9									
05	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	31	1	4778	2	N	923	1018	1			198
							1015	9									
*06	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	17	1	3366	2	N	719	706	1			211
							791	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 29 WELL #: B201AP RRCID -> 280421 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 9587 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	1876	-0-	-1441	-0-	19	1	1107	2	N	682	372	1			580
							750	9									
02	3024	X	1488	-0-	-1536	-0-	26	1	750	2	N	647	751	1			476
							712	9									
03	3348	X	1222	-0-	-2126	-0-	25	1	457	2	N	673	376	1			773
							740	9									
04	3240	X	1661	-0-	-1579	-0-	28	1	788	2	N	768	752	1			789
							845	9									
05	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	31	1	2693	2	N	728	1319	1			198
							801	9									
*06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	29	1	2063	2	N	554	370	1			382
							609	9									

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

01	2666	X	781	-0-	-1885	-0-	21	1	514	2	N	224	371	1			525
							246	9									
02	3780	X	2340	-0-	-1440	-0-	25	1	1850	2	N	423	379	1			569
							465	9									
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	71	189	1			451
04	4050	X	3	-0-	-4047	-0-	1	1	2	9	N	2					453
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					453

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

01	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	14	1	1827	2	N	1080	759	1			494
							1188	9									
02	15400	X	3861	-0-	-11539	-0-	21	1	2440	2	N	1273	1461	1			306
							1400	9									
03	17050	X	6004	-0-	-11046	-0-	25	1	3988	2	N	1810	1674	1			442
							1991	9									
04	16500	X	4519	-0-	-11981	-0-	27	1	3711	2	N	710	1021	1			131
							781	9									
05	10297	X	10297	-0-	-0-	-0-	31	1	9211	2	N	959	977	1			113
							1055	9									
*06	9206	X	9206	-0-	-0-	-0-	25	1	6963	2	N	2016	1812	1			317
							2218	9									

TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

01	5890	X	1880	-0-	-4010	-0-	15	1	1230	2	N	577	190	1			740
							635	9									
02	2912	X	1858	-0-	-1054	-0-	28	1	1171	2	N	599	756	1			583
							659	9									
03	3224	X	519	-0-	-2705	-0-	13	1	173	2	N	303					886
							333	9									
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	19	1	2575	2	N	631	747	1			770
							694	9									
05	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	31	1	3065	2	N	825	1132	1			463
							908	9									
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	29	1	2383	2	N	687	754	1			396
							756	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43214 X	13653	-0-	-29561	-0-	432	1	9468	2	N	3412	3345	1			479
						3753	9									
02	35700 X	8581	-0-	-27119	-0-	821	1	5144	2	N	2378	1890	1			967
						2616	9									
03	39525 X	5617	-0-	-33908	-0-	246	1	3867	2	N	1367	1883	1			451
						1504	9									
04	38250 X	38205	-0-	-45	-0-	998	1	28396	2	N	8010	7890	1			571
						8811	9									
05	45214 X	45214	-0-	-0-	-0-	1271	1	36658	2	N	6623	6380	1			814
						7285	9									
*06	37567 X	37567	-0-	-0-	-0-	1165	1	30663	2	N	5217	5555	1			476
						5739	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

01	58125 X	49994	-0-	-8131	-0-	31	1	37424	2	N	11399	11970	1			689
						12539	9									
02	52500 X	18534	-0-	-33966	-0-	17	1	14227	2	N	3900	4338	1			251
						4290	9									
03	58125 X	22458	-0-	-35667	-0-	1040	1	13114	2	N	7549	7055	1	6	8	739
						8304	9									
04	56250 X	28140	-0-	-28110	-0-	1230	1	17976	2	N	8122	8048	1			813
						8934	9									
05	50003 X	32797	-0-	-17206	-0-	1271	1	23529	2	N	7270	7360	1			723
						7997	9									
06	48390 X	29973	-0-	-18417	-0-	1189	1	21669	2	N	6468	6259	1			932
						7115	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

01	31647 X	31647	-0-	-0-	-0-	22	1	23627	2	N	7271	8528	1	2	8	268
						7998	9									
02	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	22	1	22852	2	N	7953	7435	1			786
						8748	9									
03	48591 X	48591	-0-	-0-	-0-	31	1	40003	2	N	7779	7581	1			984
						8557	9									
04	36713 X	36713	-0-	-0-	-0-	26	1	30180	2	N	5915	5921	1	3	8	975
						6507	9									
05	36759 X	36759	-0-	-0-	-0-	31	1	30120	2	N	6007	6330	1	4	8	648
						6608	9									
*06	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-	29	1	29422	2	N	4861	4972	1	5	8	532
						5347	9									

TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

01	0	84078	-0-	84078	84078	30	1	53883	2	N	27423	27705	1			925
						30165	9									
02	153098 X	69020	-0-	-84078	-0-	28	1	53057	2	N	14486	14634	1			777
						15935	9									
03	127131 X	51959	-0-	-75172	-0-	28	1	40543	2	N	10353	9558	1			1572
						11388	9									
04	123030 X	50836	-0-	-72194	-0-	29	1	40595	2	N	9284	9527	1			1329
						10212	9									
05	127131 X	48380	-0-	-78751	-0-	31	1	38493	2	N	8960	9007	1			1282
						9856	9									
06	123030 X	40485	-0-	-82545	-0-	29	1	32444	2	N	7284	7602	1			964
						8012	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		54724	-0-	54724	54724	25	1	35214	2	Y	17714	14436	1	537	8	2741
							19485	9									
*04	165588	X	110864	-0-	-54724	-0-	30	1	71236	2	Y	35998	36229	1			2510
							39598	9									
*05	110189	X	110189	-0-	-0-	-0-	31	1	72267	2	Y	34446	34894	1			2062
							37891	9									
*06	98965	X	98965	-0-	-0-	-0-	28	1	69717	2	Y	26564	27241	1			1385
							29220	9									

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					117
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

01	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5540	2	11	4	N	153	36	8			248
							168	9									
02	7056	X	5380	-0-	-1676	-0-	5081	2	169	4	N	118	173	1			193
							130	9									
03	8649	X	6694	-0-	-1955	-0-	6507	2	16	4	N	155	185	1	17	8	146
							171	9									
04	7710	X	3900	-0-	-3810	-0-	3760	2	140	9	N	127	38	8			235
05	5952	X	11	-0-	-5941	-0-	4	2	7	9	N	6					241
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	31	179	1			93

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	14B2 EXT		-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	16926	X	14629	-0-	-2297	-0-	14370	2	259	9	N	235	541	1			152
02	19040	X	-0-	-0-	-19040	-0-					N	-0-					152
03	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					N	-0-					152
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	51					203
05	23538	X	23538	-0-	-0-	-0-	22181	2	520	4	N	761	523	1			441
							837	9									
*06	26950	X	26950	-0-	-0-	-0-	22614	2	3857	4	N	435	718	1			158
							479	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 2H RRCID -> 277551 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7799 - 11671

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		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
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

CBR 4 WELL #: 1H RRCID -> 277562 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7736 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7650	-0-	-2208	-0-	436	1	6908	2	N	276	350	1	3	8	318
							2	4	304	9							
02	6720	X	5252	-0-	-1468	-0-	394	1	4598	2	N	236	354	1			200
							260	9									
03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	253	1	7568	2	N	205	1	8			404
							226	9									
04	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	422	1	8582	2	N	245	366	1	3	8	280
							270	9									
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	422	1	7928	2	N	287	370	1			197
							316	9									
06	7200	X	4059	-0-	-3141	-0-	422	1	3401	2	N	109					306
							116	4	120	9							

ROBINSON 5 WELL #: 2H RRCID -> 277586 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8053 - 11925

01	19313	X	18411	-0-	-902	-0-	436	1	17602	2	N	242	64	8			385
							107	4	266	9							
02	17332	X	15369	-0-	-1963	-0-	380	1	14529	2	N	277	373	1	67	8	222
							155	4	305	9							
03	19189	X	18730	-0-	-459	-0-	436	1	17906	2	N	280	107	8			395
							80	4	308	9							
04	18120	X	17269	-0-	-851	-0-	422	1	16420	2	N	237	371	1	54	8	207
							166	4	261	9							
*05	18414	X	13482	-0-	-4932	-0-	345	1	12531	2	N	200	182	1	81	8	144
							386	4	220	9							
06	18120	X	-0-	-0-	-18120	-0-					N	-0-					144

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

*12	16337	X	12827	-0-	-3510	-0-	296	1	11978	2	N	503	373	1			427
							553	9									
01	27057	X	27057	-0-	-0-	-0-	394	1	24630	2	Y	1788	996	0	909	1	310
							66	4	1967	9							
02	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	394	1	17747	2	Y	759	872	0	21	8	176
							405	4	835	9							
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	113	1	16069	2	Y	1058	942	0	13	8	279
							426	4	1164	9							
04	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	13945	2	102	4	Y	296	307	0			268
							326	9									
05	14539	X	13640	-0-	-899	-0-	364	1	13140	2	Y	123	154	0			237
							1	4	135	9							
06	14070	X	12278	-0-	-1792	-0-	225	1	11853	2	Y	181	170	0	11	8	237
							1	4	199	9							

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

*12	9517	X	4	-0-	-9513	-0-	4	2			N	-0-					145
01	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	-0-					145
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	-0-					145
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					145
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					145
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					145
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

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	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					196
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					196
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					196
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
*05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	40	2	59	4	N	-0-					196
*06	3000	N	4428	-0-	1428	1428	1	2	196	4	Y	3846	3710	1			332
							4231	9									

LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

*12	15500	X	8227	-0-	-7273	-0-	6094	2	539	4	N	1449	1301	1				536
							1594	9										
01	14508	X	9665	-0-	-4843	-0-	5827	2	2279	4	Y	1417	1105	1				848
							1559	9										
02	8484	X	6028	-0-	-2456	-0-	4233	2	786	4	Y	917	1391	0	188	1		170
							1009	9					16	8				
03	9393	X	923	-0-	-8470	-0-	173	4	750	9	Y	682	533	0	12	8		307
04	9090	X	3328	-0-	-5762	-0-	2412	2	71	4	Y	768	896	0				179
							845	9										
05	9393	X	7209	-0-	-2184	-0-	5718	2	1491	9	Y	1355	1341	0				193
06	9090	X	3880	-0-	-5210	-0-	2662	2	1218	9	Y	1107	1089	0	43	8		168

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

01	27404	X	17546	-0-	-9858	-0-	16633	2	286	4	N	570	369	1	146	8		584
							627	9										
02	23380	X	22233	-0-	-1147	-0-	20651	2	947	4	N	577	729	1				432
							635	9										
03	25885	X	24881	-0-	-1004	-0-	23771	2	109	4	N	910	573	1	310	8		459
							1001	9										
04	24540	X	22962	-0-	-1578	-0-	22026	2	174	4	N	693	561	1	71	8		520
							762	9										
05	24614	X	24323	-0-	-291	-0-	23232	2	464	4	N	570	544	1				546
							627	9										
06	24090	X	23011	-0-	-1079	-0-	19119	2	3270	4	N	565	748	1				363
							622	9										

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

01	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	3	176	1				92
02	14308	X	-0-	-0-	-14308	-0-					N	-0-						92
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-						92
04	15330	X	1249	-0-	-14081	-0-	874	2	375	9	N	341						433
05	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	12833	2	19	4	N	1137	1042	1				528
							1251	9										
*06	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	10992	2	1	4	N	524	891	1				161
							576	9										

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						174
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-						174
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						174
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3						177
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						177

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221

LINDSAY 10 WELL #: 1H RRCID -> 278774 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9358 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					176
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					176
*05	961	N	551	-0-	-410	-0-	64	1	487	4	Y	-0-					176
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	4	Y	47	47	8			176
							52	9									

CBR 20 WELL #: 1H RRCID -> 278775 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8229 - 12101

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

01	21855	X	-0-	-0-	-21855	-0-					N	-0-					144
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	T. A.		12284	-0-	12284	12284	11565	2	719	9	N	654	539	1			259
06	T. A.		2493	-0-	2493	14777	2407	2	86	9	N	78					337

LINDSAY 10 WELL #: 3H RRCID -> 278778 COMPL. DATE 01/01/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8874 - 12746

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

01	19127	X	17701	-0-	-1426	-0-	415	1	16977	2	N	226	59	8				373
							60	4	249	9								
02	16380	X	16080	-0-	-300	-0-	383	1	14705	2	N	229	349	1	59	8		194
							740	4	252	9								
03	19437	X	14526	-0-	-4911	-0-	436	1	13736	2	N	192	81	8				305
							143	4	211	9								
04	18810	X	16638	-0-	-2172	-0-	422	1	15841	2	N	191	46	8				450
							165	4	210	9								
*05	19437	X	17208	-0-	-2229	-0-	429	1	15753	2	N	277	369	1	104	8		254
							721	4	305	9								
06	17220	X	10013	-0-	-7207	-0-	422	1	8569	2	N	147	36	8				365
							860	4	162	9								

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
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	18786	X	17939	-0-	-847	-0-	17574	2	365	9	N	332	532	1	29	8	287
02	18956	X	4332	-0-	-14624	-0-	4130	2	144	4	N	53					340
							58	9									
03	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					N	-0-					340
04	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					340
05	21545	X	8754	-0-	-12791	-0-	6569	2	1867	4	N	289	350	1			279
							318	9									
06	17370	X	15316	-0-	-2054	-0-	11774	2	3259	4	N	257	182	1			354
							283	9									

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

01	30782	X	30782	-0-	-0-	-0-	401	1	29500	2	N	801	1067	1	8	8	363
							881	9									
02	30545	X	30545	-0-	-0-	-0-	394	1	29408	2	N	675	362	1			676
							743	9									
03	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	436	1	38217	2	N	723	1078	1	12	8	309
							79	4	795	9							
04	37475	X	37475	-0-	-0-	-0-	197	1	36544	2	N	599	732	1	1	8	175
							75	4	659	9							
05	33821	X	9206	-0-	-24615	-0-	148	1	8623	2	N	395	361	1			209
							435	9									
06	35670	X	25466	-0-	-10204	-0-	366	1	23280	2	N	553	358	1			404
							1212	4	608	9							

LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

*12	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					125
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					125
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					125
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	78	2	185	4	Y	6					131
							7	9									
*06	3000	N	3644	-0-	644	644	2467	2	1177	9	Y	1070	826	0	17	8	358

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

01	7719	X	7023	-0-	-696	-0-	2	1	2510	2	Y	1104	1067	0			111
							1169	3	2128	4							
02	6972	X	6347	-0-	-625	-0-	16	1	342	2	Y	892	884	0			119
							154	3	4854	4							
03	7719	X	7550	-0-	-169	-0-	209	1	4261	2	Y	901	940	0			80
							2089	3	991	9							
04	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	492	1	4232	2	Y	875	856	0			99
							2106	3	963	9							
05	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	686	1	4234	2	Y	899	895	1			103
							2296	3	989	9							
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					Y	NO RPT					103

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30969	X	19171	-0-	-11798	-0-	8	1	13024	2	Y	523	505	0			105
							5564	3	575	9							
02	22624	X	11451	-0-	-11173	-0-	314	1	6876	2	Y	428	462	0			71
							2878	3	912	4							
03	25048	X	16246	-0-	-8802	-0-	504	1	10545	2	Y	424	432	0			63
							4731	3	466	9							
04	22140	X	17663	-0-	-4477	-0-	1233	1	10889	2	Y	502	427	0	2	1	136
							4989	3	552	9							
05	21915	X	21915	-0-	-0-	-0-	2024	1	12839	2	Y	582	637	1			81
							6412	3	640	9							
06	18540	X	NO RPT	-0-	-18540	-0-					Y	NO RPT					81

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	27249	X	20045	-0-	-7204	-0-	9	1	13782	2	Y	428	401	0			84
							5783	3	471	9							
02	23352	X	23074	-0-	-278	-0-	648	1	14278	2	Y	353	378	0			59
							5875	3	1885	4							
03	23963	X	16473	-0-	-7490	-0-	513	1	10798	2	Y	366	371	0			54
							4759	3	403	9							
04	21390	X	19402	-0-	-1988	-0-	1356	1	12048	2	Y	517	431	0	3	1	137
							5429	3	569	9							
*05	25544	X	19192	-0-	-6352	-0-	1774	1	11320	2	Y	489	555	1			71
							5560	3	538	9							
06	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					Y	NO RPT					71

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	26443	X	16281	-0-	-10162	-0-	7	1	11089	2	Y	418	393	0			84
							4725	3	460	9							
02	18676	X	9799	-0-	-8877	-0-	270	1	5909	2	Y	337	362	0			59
							2465	3	784	4							
03	20677	X	9453	-0-	-11224	-0-	292	1	6128	2	Y	265	280	0			44
							2741	3	292	9							
04	20124	X	20124	-0-	-0-	-0-	1405	1	12430	2	Y	552	448	0	3	1	145
							5682	3	607	9							
05	18101	X	18101	-0-	-0-	-0-	1678	1	10660	2	Y	413	493	1			65
							5309	3	454	9							
06	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-0-					Y	NO RPT					65

Z&T 32 WELL #: F001AH RRCID -> 280664 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9300 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6613	-0-	-796	-0-	2	1	3248	2	Y	1200	1207	0			73
							1562	3	481	4							
02	6692	X	5569	-0-	-1123	-0-	86	1	1821	2	Y	1018	996	0			95
							849	3	1693	4							
03	7409	X	6539	-0-	-870	-0-	170	1	3426	2	Y	1098	1113	0			80
							1735	3	1208	9							
04	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	426	1	3635	2	Y	995	992	0	5	1	78
							1860	3	1095	9							
05	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	621	1	3793	2	Y	972	977	1			73
							2115	3	1069	9							
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT					73

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

SID M. KYLE 26 WELL #: B003AH RRCID -> 280737 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9700 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	5003	-0-	-1755	-0-	1	1	1702	2	Y	940	909	0			96
							813	3	1453	4							
02	6104	X	4238	-0-	-1866	-0-	10	1	208	2	Y	846	829	0			113
							97	3	2992	4							
03	6262	X	6135	-0-	-127	-0-	159	1	3205	2	Y	1055	1076	0			92
							1610	3	1161	9							
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	368	1	3143	2	Y	984	964	0			112
							1597	3	1082	9							
05	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	470	1	2875	2	Y	967	968	1			111
							1594	3	1064	9							
06	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					111

SID M. KYLE 26 WELL #: E001AH RRCID -> 280739 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9382 PERF. 9500 - 14098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25568	X	25568	-0-	-0-	-0-	1483	1	6935	2	Y	1923	1892	0			102
							15035	3	2115	9							
02	17360	X	13530	-0-	-3830	-0-	284	1	5999	2	Y	1934	1892	0			144
							2836	3	2284	4							
03	16399	X	13197	-0-	-3202	-0-	350	1	7033	2	Y	2020	2037	0			127
							3592	3	2222	9							
04	12304	X	12304	-0-	-0-	-0-	740	1	6310	2	Y	1832	1834	0	15	1	109
							3239	3	2015	9			1	8			
05	20956	X	19427	-0-	-1529	-0-	1540	1	9343	2	Y	2943	2672	1			380
							5307	3	3237	9							
06	20280	X	NO RPT	-0-	-20280	-0-					Y	NO RPT					380

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

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

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35495	X	-0-	-0-	-35495	-0-					Y	792	821	0	33	8	65
02	30156	X	13056	-0-	-17100	-0-	332	1	7224	2	Y	1674	1682	0			57
							3091	3	568	4							
03	33387	X	27252	-0-	-6135	-0-	770	1	15884	2	Y	2431	2396	0			92
							7475	3	449	4							
04	41160	X	28346	-0-	-12814	-0-	1873	1	16352	2	Y	2131	2117	0	1	8	105
							7777	3	2344	9							
05	42532	X	31151	-0-	-11381	-0-	2738	1	17144	2	Y	2155	2151	0			109
							8898	3	2371	9							
06	26370	X	NO RPT	-0-	-26370	-0-					Y	NO RPT					109

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: G002AH RRCID -> 281555 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8505 - 13398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28389	X	28389	-0-	-0-	-0-	10	1	15706	2	Y	2659	2691	0			148
							7434	3	2314	4							
02	24944	X	24944	-0-	-0-	-0-	430	1	9152	2	Y	2455	2390	0			213
							4198	3	8463	4							
03	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	5444	1	16283	2	Y	2644	2680	0			177
							5630	3	2908	9							
*04	27594	X	27594	-0-	-0-	-0-	1796	1	15403	2	Y	2412	2403	0	13	1	168
							7742	3	2653	9							
*05	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2487	1	15277	2	Y	2528	2525	1			171
							8385	3	2781	9							
06	25050	X	NO RPT	-0-	-25050	-0-					Y	NO RPT					171

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

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

Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1016

BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

01	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	3560	3	1649	4	N	739	758	1			509
							813	9									
02	1260	X	1089	-0-	-171	-0-	820	3	24	4	N	223	375	1			357
							245	9									
03	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					357
04	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420					777
*05	7209	X	7209	-0-	-0-	-0-	4552	3	1099	4	N	1416	1485	1			708
							1558	9									
*06	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	5327	3	98	4	N	888	736	1			860
							977	9									

LINDLEY 54-2-44 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275864 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8441 - 12772

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			384
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			384
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-			384
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT			384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

01	19003 X	-0-	-0-	-19003	-0-					N	128			9228
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9228
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9228
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9228
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9228
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			9228

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

01	19499 X	16559	-0-	-2940	-0-	15065	3	9	4	N	1350	1135	1	7325
						1485	9							
02	15015 X	15015	-0-	-0-	-0-	13788	3	24	4	N	1094	1494	1	6925
						1203	9							
03	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	15247	3	13	4	N	1234	1122	1	7037
						1357	9							
04	16020 X	15868	-0-	-152	-0-	14856	3	1012	9	N	920	563	1	7394
05	16616 X	16333	-0-	-283	-0-	15166	3	1167	9	N	1061	1318	1	7137
06	16080 X	15609	-0-	-471	-0-	14499	3	37	4	N	975	1107	1	7005
						1073	9							

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

01	15472 X	15472	-0-	-0-	-0-	14039	3	1004	4	N	390			3366
						429	9							
02	15706 X	15706	-0-	-0-	-0-	9836	3	5567	4	N	275	562	1	3079
						303	9							
03	14043 X	13974	-0-	-69	-0-	9889	3	3917	4	N	153			3232
						168	9							
04	15204 X	15204	-0-	-0-	-0-	11899	3	3139	4	N	151			3383
						166	9							
*05	17391 X	11264	-0-	-6127	-0-	8298	3	2734	4	N	211	741	1	2853
						232	9							
06	16830 X	10935	-0-	-5895	-0-	6516	3	4012	4	N	370	370	1	2853
						407	9							

BRIDWELL 54-1-40 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277180 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8960 - 13103

01	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4055	3	480	9	N	436	372	1	2015
02	4116 X	2373	-0-	-1743	-0-	2077	3	296	9	N	269	372	1	1912
03	4557 X	4376	-0-	-181	-0-	3837	3	539	9	N	490	740	1	1662
*04	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	4460	3	462	9	N	420			2082
*05	4526 X	3599	-0-	-927	-0-	3107	3	492	9	N	447	742	1	1787
*06	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	4993	3	505	9	N	459	364	1	1882

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	502401					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-

JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3066

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

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-

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

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-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

01	3100	N	14079	-0-	10979	20088	12774	3	1305	9	N	1186	1242	1			442
02	30062	X	9974	-0-	-20088	-0-	9120	3	854	9	N	776	1100	1			118
03	11951	X	11951	-0-	-0-	-0-	10880	3	1071	9	N	974	741	1			351
04	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	6925	3	784	9	N	713	755	1			309
*05	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	8609	3	1407	9	N	1279	1588	1			-0-
*06	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	N	857	834	1			23

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-46 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277209 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8582 - 12631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	109260			N	NO RPT			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			537

LINDLEY 54-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 277224 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8776 - 12573

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

LINDLEY 54-2-30 WELL #: 1V RRCID -> 277230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11184 PERF. 8375 - 8523

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			941

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINDLEY STATE 54-2-22 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277233 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10400 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					385
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					385

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

01	4774	X	80	-0-	-4694	-0-	3	3	77	9	N	70	187	1			2783
02	3696	X	61	-0-	-3635	-0-	5	3	2	4	N	49	158	1			2674
							54	9									
*03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					2674
*04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					2674
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					2674
06	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					N	NO RPT					2674

SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

01	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	9931	3	558	9	N	507	551	1			3985
02	9100	X	2828	-0-	-6272	-0-	2506	3	322	9	N	293	293	1			3985
03	10571	X	954	-0-	-9617	-0-	832	3	122	9	N	111					4096
04	10230	X	164	-0-	-10066	-0-	106	3	58	9	N	53					4149
05	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					4149
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-0-					N	NO RPT					4149

JOHNSON 54-2-40 WELL #: 1H RRCID -> 277378 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8545 - 12382

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	385573					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TEXACO 35 WELL #: 3H RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	2558					N	-0-					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	2558					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014 - P + A'D 10/23/14

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
ROCAZOLLER STATE 54-1-12 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277384 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9318 - 13174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					2915
02	T. A.	103	-0-	103	103	61	3	2	4	Y	36	28	1			2923
						40	9									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	103					Y	-0-	8	1			2915
04	T. A.	70	-0-	70	173	59	3	1	4	Y	9	8	1			2916
						10	9									
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					2916
06	T. A.	7088	-0-	7088	7261	5570	3	95	4	Y	1294	1326	1			2884
						1423	9									

WALLACE 54-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277386 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8864 - 12908

01	9207 X	6233	-0-	-2974	-0-	5820	3	413	9	N	375	375	1			1170
02	8876 X	6549	-0-	-2327	-0-	6353	3	196	9	N	178					1348
03	9827 X	8070	-0-	-1757	-0-	7731	3	339	9	N	308	369	1			1287
04	9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-					1287
05	8990 X	7575	-0-	-1415	-0-	7003	3	572	9	N	520	373	1			1434
06	7800 X	7082	-0-	-718	-0-	6911	3	147	4	N	22					1456
						24	9									

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

01	9796 X	9269	-0-	-527	-0-	7872	3	407	4	N	900	872	1			1905
						990	9									
02	9884 X	6131	-0-	-3753	-0-	5582	3	549	9	N	499	350	1			2054
03	10943 X	5229	-0-	-5714	-0-	4340	3	170	4	N	654	701	1			2007
						719	9									
04	10590 X	6558	-0-	-4032	-0-	5674	3	884	9	N	804	709	1			2102
05	10664 X	6866	-0-	-3798	-0-	6007	3	859	9	N	781	1040	1			1843
06	8970 X	6084	-0-	-2886	-0-	5114	3	441	4	N	481	684	1			1640
						529	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	6045 X	5815	-0-	-230	-0-	5760	2	55	9	N	50	183	1			72
02	5768 X	5549	-0-	-219	-0-	5490	2	59	9	N	54					126
03	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	6345	2	69	9	N	63					189
04	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	6205	2	68	9	N	62	173	1			78
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6135	2	65	9	N	59					137
06	6210 X	4755	-0-	-1455	-0-	4700	2	55	9	N	50	150	1			37

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
HARRAL 'A' WELL #: 1 RRCID -> 279542 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9381 - 9995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	11592	-0-	-7039 B	-0-	11196	3	396	9	Y	360	281	1	39	8	93
02	12040 N	9605	-0-	-2435 B	-0-	9318	3	287	9	Y	261	336	1	1	8	17
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	11997 N	11731	-0-	-266 B	-0-	11389	3	342	9	Y	311	289	1			39
04	11480 N	11480	-0-	-0- B	-0-	11175	3	305	9	Y	277	311	1			5
05	10633 N	10144	-0-	-489 B	-0-	9942	3	202	9	Y	184					189
06	10438 N	9897	-0-	-541 B	-0-	9651	3	246	9	Y	224	43	1	105	8	265

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

01	6479	4134	-0-	-2345 B	-272	4112	3	22	9	Y	20	18	1			47
02	5852	4101	-0-	-1751 B	-2023	4084	3	17	9	Y	15	20	1			42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2023																
03	5566	5080	-0-	-486 B	-2509	5063	3	17	9	Y	15	14	1			43
04	5190	4930	-0-	-260 B	-2769	4913	3	17	9	Y	15	22	1			36
05	5363	4500	-0-	-863 B	-3632	4485	3	15	9	Y	14					50
06	4423 N	4563	-0-	140 B	-3492	4560	3	3	9	Y	3	43	1			10

SCHARBAUER RANCH (ATOKA) 81407 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER, C. -D- WELL #: 4 RRCID -> 281679 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11156 - 11190

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 01/01 -> 7437

01	2556	2556	-0-	-0-	7437	2556	3			N	-0-					-0-
02	2179	2179	-0-	-0-	7437	2179	3			N	-0-					-0-
03	2411	2411	-0-	-0-	7437	2411	3			N	-0-					-0-
04	10087	2650	-0-	-7437	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
05	2491	2491	-0-	-0-	-0-	2491	3			N	-0-					-0-
*06	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-

SCOTT (DELAWARE GAS) 81738 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT, F.H. STATE WELL #: 1 RRCID -> 151554 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5510 - 5665

01	2542 #	322	-0-	-2220	-0-	283	2	39	9	N	35					140
02	2296 #	1115	-0-	-1181	-0-	1080	2	35	9	N	32					172
03	2542 #	896	-0-	-1646	-0-	886	2	10	9	N	9					181
04	2130 #	825	-0-	-1305	-0-	806	2	19	9	N	17					198
05	1240 #	830	-0-	-410	-0-	806	2	24	9	N	22	172	1			48
*06	3739 R	3739	-0-	-0-	-0-	3714	2	25	9	N	23					71

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

01	186 #	103	-0-	-83	-0-	33	2	70	9	N	64	189	1			60
02	252 #	191	-0-	-61	-0-	64	2	127	9	N	115					175
03	279 #	168	-0-	-111	-0-	66	2	102	9	N	93	188	1			80
04	270 #	185	-0-	-85	-0-	93	2	92	9	N	84					164
05	217 #	180	-0-	-37	-0-	93	2	87	9	N	79	186	1			57
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	70	2	85	9	N	77					134

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	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	14	-0-	136	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 2975

01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
03	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
04	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	360	N	61	-0-	299	-0-	61	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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-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 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	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	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	70	-0-	70	70	70	3			Y	-0-					-0-
03	70	X	-0-	-0-	-70	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	313	-0-	-107	-0-	313	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	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	1395 N	96	-0-	-1299	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90 N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
02	1064 N	387	-0-	-677	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	496 N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	420 N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
02	1904 N	935	-0-	-969	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1030	-0-	-410	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
05	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
06	990 N	906	-0-	-84	-0-	906	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	77 X	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
03	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
03	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
04	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
05	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1350 N	933	-0-	-417	-0-	933	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	620 N	305	-0-	-315	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	600 N	190	-0-	-410	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	589 N	258	-0-	-331	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	300 N	141	-0-	-159	-0-	141	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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

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

01	760	X	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
02	672	X	534	-0-	-138	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	566	X	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	750	X	556	-0-	-194	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	540	N	309	-0-	-231	-0-	309	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					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	465 N	3	-0-	-462	-0-	3	3		N	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3		N	-0-			-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
*06	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	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	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-			-0-
02	504 N	491	-0-	-13	-0-	491	2		N	-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	540 N	525	-0-	-15	-0-	525	2		N	-0-			-0-
05	558 N	502	-0-	-56	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	570 N	464	-0-	-106	-0-	464	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-			-0-
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-			-0-
03	589 N	457	-0-	-132	-0-	457	2		N	-0-			-0-
04	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2		N	-0-			-0-
05	527 N	433	-0-	-94	-0-	433	2		N	-0-			-0-
06	450 N	419	-0-	-31	-0-	419	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			-0-
02	364 N	344	-0-	-20	-0-	344	2		N	-0-			-0-
03	465 N	379	-0-	-86	-0-	379	2		N	-0-			-0-
04	390 N	365	-0-	-25	-0-	365	2		N	-0-			-0-
05	372 N	366	-0-	-6	-0-	366	2		N	-0-			-0-
06	360 N	331	-0-	-29	-0-	331	2		N	-0-			-0-

STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	2		N	-0-			-0-
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	2		N	-0-			-0-
03	899 N	568	-0-	-331	-0-	568	2		N	-0-			-0-
04	570 N	479	-0-	-91	-0-	479	2		N	-0-			-0-
05	589 N	505	-0-	-84	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	540 N	504	-0-	-36	-0-	504	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	310	N	93	-0-	-217	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	149	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	998	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	993	3			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	317	3	13	9	Y	12					57

UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	401	3	1	9	Y	1					88
02	420	N	148	-0-	-272	-0-	144	3	4	9	Y	4					92
03	434	N	315	-0-	-119	-0-	313	3	2	9	Y	2	81	1			13
04	390	N	287	-0-	-103	-0-	287	3			Y	-0-					13
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	354	3	35	9	Y	32					45
06	T. A.		308	-0-	308	308	295	3	13	9	Y	12					57

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PACESETTER ENERGY, LLC 633120
CREWS, E. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020774 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	377	-0-	377	377	377	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	289	-0-	289	666	289	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
02	448	N	305	-0-	-143	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (LOWER STRAWN) 82864 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANNON -10- WELL #: 1 RRCID -> 128200 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 7700 - 7720

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

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

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-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48181 10/18/2016

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

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-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					45
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					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

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-

SHIPLEY (YATES) 83292 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 4 RRCID -> 091919 COMPL. DATE 04/05/1980 TOTAL DEPTH 2353 PERF. 2166 - 2252

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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

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-					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

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-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

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

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	3			N	-0-					-0-

POWELL 24 WELL #: 1 RRCID -> 175885 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7325 - 7655

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

01	1364	N	941	-0-	-423	-0-	935	3	6	9	N	5					91
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	N	5					96
03	1488	N	1161	-0-	-327	-0-	1153	3	8	9	N	7					103
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					103
05	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1249	3	3	9	N	3					106
*06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1510	3	10	9	N	9					115

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1309	3	35	9	N	32					114
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1043	3	55	9	N	50					164
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	241	3	21	9	N	19					183
04	1290	N	1028	-0-	-262	-0-	1014	3	14	9	N	13					196
05	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	1191	3	17	9	N	15					211
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1103	3	33	9	N	30					241

POWELL 13 WELL #: 5 RRCID -> 185185 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7350 - 7604

01	961	N	253	-0-	-708	-0-	245	3	8	9	N	7					124
02	756	N	229	-0-	-527	-0-	221	3	8	9	N	7					131
03	682	N	450	-0-	-232	-0-	450	3			N	-0-					131
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					134
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	617	3	9	9	N	8	1	8			141
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	766	3	42	9	N	38					179

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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					88
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					88
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					88
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					88
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					88
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					88

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478

POWELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 155656 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7607 - 7683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	18	1	493	2	Y	-0-					149
02	420	N	416	-0-	-4	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					149
03	496	N	393	-0-	-103	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					149
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	16	1	433	2	Y	-0-					149
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	17	1	434	2	Y	-0-					149
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	2	Y	-0-					149

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

01	434	N	375	-0-	-59	-0-	93	1	282	2	N	-0-					62
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	84	1	240	2	N	-0-					62
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	93	1	344	2	N	-0-					62
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	90	1	329	2	N	-0-					62
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	93	1	295	2	N	-0-					62
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	90	1	284	2	N	-0-					62

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
SWAFFORD TRUST "31" WELL #: 1 RRCID -> 172340 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1410	-0-	-47	-0-	29 35	1 9	1346	2	N	32					134
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	28 14	1 9	1297	2	N	13					147
03	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	31 7	1 9	993	2	N	6					153
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30 10	1 9	1467	2	N	9					162
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	1456	2	N	8					170
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1387	2	N	8					178

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				172
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	128	1		45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO "37" WELL #: 3 RRCID -> 176347 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7493 - 7841

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

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

01	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	31	1	1920	2	N	11					64
						12	9									
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	28	1	1616	2	N	6					70
						7	9									
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	31	1	1861	2	N	7					77
						8	9									
04	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	30	1	1757	2	N	8					85
						9	9									
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	31	1	1760	2	N	9					94
						10	9									
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	30	1	1528	2	N	6					100
						7	9									

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

01	1240 N	1147	-0-	-93	-0-	62	1	1076	2	N	8					73
						9	9									
02	1176 N	1000	-0-	-176	-0-	56	1	938	2	N	5					78
						6	9									
03	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	62	1	1013	2	N	9					87
						10	9									
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1240	2	N	6					93
						7	9									
05	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	2	N	4					97
						4	9									
*06	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	60	1	1234	2	N	6					103
						7	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	2	Y	-0-					18
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					18
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	Y	-0-					18
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					18
05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	Y	-0-					18
*06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13	1	340	2	Y	-0-					18

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	97	1			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

01	14B2 EXT	37	-0-	37	37	7	1	30	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	183	-0-	183	220	36	1	147	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	396	-0-	396	616	83	1	313	2	N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

SLASH RANCH (FUSSELMAN) 83970 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091394 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 21900 PERF.19304 - 19451

01	6240	6240	-0-	-0-	-0-	1830	1	4219	2	N	-0-					-0-
						191	4									
02	6289	6289	-0-	-0-	-0-	1708	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5425	3466	-0-	-1959	-0-	1891	1	1575	2	N	-0-					-0-
04	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-
05	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5250	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

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
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHSON "40" WELL #: 1 RRCID -> 090155 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 19087 PERF.15183 - 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	SHUT IN	-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.	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-

CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

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

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			12

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

01	682 N	9	-0-	-673	-0-	2	2	7	9	N	6			77
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	N	1	1	8	77
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	386	2	67	9	N	61			138
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-			138
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580	2	2	9	N	2			140
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			140

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

01	11077 R	11077	-0-	-0-	-0-	11077	2	N	-0-			-0-
02	14768	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2	N	-0-			-0-
03	14585	14585	-0-	-0-	-0-	14585	2	N	-0-			-0-
04	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT			-0-
05	7440	NO RPT	-0-	-7440	-0-			N	NO RPT			-0-
06	7200	NO RPT	-0-	-7200	-0-			N	NO RPT			-0-

SLAUGHTER PIK (WOLFCAMP) 83993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
SLAUGHTER PIK "18" WELL #: 1 RRCID -> 215990 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 19050 PERF. 7806 - 8330

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	1302 N	496	-0-	-806	-0-	496	3			N	-0-					-0-
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	515	-0-	-911	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	785	-0-	-827	-0-	785	3			N	-0-					-0-
*06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	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
APACHE CORPORATION 027200
LYNCH, JUNE T. WELL #: 3 RRCID -> 281157 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7900 - 9900

*01	21 R	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*02	19 R	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*03	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*04	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*05	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*06	177 R	177	-0-	-0-	-0-	67	3	110	9	N	100	80	1			20

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
LUCKY "13" WELL #: 1 RRCID -> 281382 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5878 - 8108

01	1023 #	448	-0-	-575	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420 #	278	-0-	-142	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	434 #	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*06	666 R	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

01	6820	17302	-0-	10482	212390	113	1	15673	3	N	1245	1288	1			172
						146	4	1370	9							
02	6160	18452	-0-	12292	224682	113	1	17048	3	N	1170	1180	1			162
						4	4	1287	9							
03	6820	18614	-0-	11794	236476	119	1	17208	3	N	1048	1095	1			115
						134	4	1153	9							
04	6600	17725	-0-	11125	247601	118	1	16439	3	N	1062	1019	1			158
						1168	9									
05	6820	19168	-0-	12348	259949	130	1	16981	3	N	1179	1218	1			119
						760	4	1297	9							
06	6600	16753	-0-	10153	270102	122	1	13675	3	N	1293	1210	1			202
						1534	4	1422	9							

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 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

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

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-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
S COUNTY ROAD SWD WELL #: 1 RRCID -> 280718 COMPL. DATE 07/29/2016 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4015 - 5700

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-

349 BULLDOG SWD WELL #: 1 RRCID -> 280776 COMPL. DATE 08/08/2016 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3975 - 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-

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	372 N	290	-0-	-82	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	270 N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210 N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
04	1410 N	862	-0-	-548	-0-	862	3			N	-0-					-0-
05	1271 N	59	-0-	-1212	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	1230 N	4	-0-	-1226	-0-	4	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	2015 X	776	-0-	-1239	-0-	776	2			N	-0-					207
02	1820 X	1397	-0-	-423	-0-	1397	2			N	-0-					207
03	1240 X	1141	-0-	-99	-0-	1141	2			N	-0-					207
04	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					207
05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					207
06	1500 X	1102	-0-	-398	-0-	1102	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
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

01	1302 #	826	-0-	-476	-0-	800	2	26	9	Y	24	4	1			26
02	1300 R	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1	9	1			18
03	1302 #	839	-0-	-463	-0-	839	2			Y	-0-	10	1			8
04	1230 R	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			Y	-0-	3	1			5
05	1426 #	1064	-0-	-362	-0-	1057	2	7	9	Y	6	9	1			2
06	1380 #	1190	-0-	-190	-0-	1182	2	8	9	Y	7	5	1			4

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

FERGUSON "B" WELL #: 118 RRCID -> 126952 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7291 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	434 #	276	-0-	-158	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	392 #	331	-0-	-61	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
03	434 #	376	-0-	-58	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
04	420 #	345	-0-	-75	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
05	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	382 R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

01	93 #	36	-0-	-57	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
02	56 #	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

01	854 R	854	-0-	-0-	-0-	834	2	20	9	Y	18	14	1			7
02	728 #	486	-0-	-242	-0-	468	2	18	9	Y	16	15	1			8
03	806 #	547	-0-	-259	-0-	529	2	18	9	Y	16	16	1			8
04	780 #	442	-0-	-338	-0-	431	2	11	9	Y	10	12	1			6
05	806 #	577	-0-	-229	-0-	569	2	8	9	Y	7	10	1			3
06	780 #	681	-0-	-99	-0-	679	2	2	9	Y	2					5

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

01	124 #	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	112 #	75	-0-	-37	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
04	120 #	69	-0-	-51	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
*06	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

01	310 #	149	-0-	-161	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
02	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	310 #	214	-0-	-96	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
06	300 #	229	-0-	-71	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
02	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	203 R	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
05	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*06	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	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	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-

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	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
03	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
05	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

01	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
02	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
03	249 R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
04	240 #	183	-0-	-57	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
05	279 #	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	229	-0-	-41	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

01	155 #	64	-0-	-91	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
06	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
02	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
03	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	62 #	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

01	169 R	41	-0-	-128	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
02	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*03	124 R	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	Y	2					2
*04	108 R	108	-0-	-0-	-0-	107	2	1	9	Y	1					3
*05	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3
*06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	3	1			-0-

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

01	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					22
02	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4					26
03	68 R	68	-0-	-0-	-0-	37	2	31	9	Y	28					54
04	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					54
*05	319 R	319	-0-	-0-	-0-	243	2	76	9	Y	69	84	1			39
*06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					39

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	373 R	101	-0-	-272	-0-	101	2			Y	-0-					1
02	86 R	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					1
03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13					14
04	90 #	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					14
*05	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					14
*06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

01	1873 R	505	-0-	-1368	-0-	504	2	1	9	Y	1					12
02	434 R	434	-0-	-0-	-0-	431	2	3	9	Y	3					15
03	465 #	203	-0-	-262	-0-	201	2	2	9	Y	2					17
04	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					17
*05	465 #	54	-0-	-411	-0-	54	2			Y	-0-	5	1			12
*06	450 #	392	-0-	-58	-0-	392	2			Y	-0-	7	1			5

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

01	198 R	50	-0-	-148	-0-	50	2			Y	-0-					6
02	53 R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					6
03	166 R	166	-0-	-0-	-0-	148	2	18	9	Y	16	12	1			10
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					10
*05	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					10
*06	60 #	51	-0-	-9	-0-	49	2	2	9	Y	2	7	1			5

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	296 R	78	-0-	-218	-0-	71	2	7	9	Y	6	11	1			6
02	79 R	79	-0-	-0-	-0-	75	2	4	9	Y	4					10
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	5					15
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15
*05	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-	5	1			10
*06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	69	2	2	9	Y	2	7	1			5

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	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 "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

01	89 R	37	-0-	-52	-0-	37	2			Y	-0-					13
02	29 R	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					13
03	40 R	40	-0-	-0-	-0-	37	2	3	9	Y	3					16
04	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2			Y	-0-					16
*05	120 R	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					16
*06	30 #	15	-0-	-15	-0-	15	2			Y	-0-					16

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

01	314 R	80	-0-	-234	-0-	80	2			Y	-0-					4
02	84 R	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					4
03	168 R	168	-0-	-0-	-0-	148	2	20	9	Y	18	12	1			10
04	95 R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					10
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					10
*06	90 #	84	-0-	-6	-0-	78	2	6	9	Y	5					15

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

01	943 R	224	-0-	-719	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
02	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	334 R	334	-0-	-0-	-0-	280	2	54	9	Y	49	39	1			10
04	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			Y	-0-	10	1			-0-
*05	248 #	67	-0-	-181	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*06	240 #	216	-0-	-24	-0-	216	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	338 R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
03	216 R	216	-0-	-0-	-0-	201	2	15	9	Y	14					14
04	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					14
*05	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					14
*06	90 #	59	-0-	-31	-0-	59	2			Y	-0-					14

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 2 RRCID -> 141034 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-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	3					3

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

01	632	R	170	-0-	-462	-0-	169	2	1	9	Y	1				11
02	148	R	148	-0-	-0-	-0-	145	2	3	9	Y	3				14
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-				14
04	150	#	145	-0-	-5	-0-	143	2	2	9	Y	2				16
*05	155	#	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-				16
*06	150	#	52	-0-	-98	-0-	52	2			Y	-0-				16

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

01	338	R	91	-0-	-247	-0-	91	2			Y	-0-				1
02	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-				1
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13				14
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-				14
*05	93	#	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-				14
*06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-				14

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

01	2022	R	546	-0-	-1476	-0-	543	2	3	9	Y	3				25
02	472	R	472	-0-	-0-	-0-	464	2	8	9	Y	7				32
03	496	#	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2				34
04	480	#	461	-0-	-19	-0-	458	2	3	9	Y	3				37
*05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-				37
*06	480	#	394	-0-	-86	-0-	394	2			Y	-0-				37

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

01	2367	R	638	-0-	-1729	-0-	637	2	1	9	Y	1				18
02	548	R	548	-0-	-0-	-0-	545	2	3	9	Y	3				21
03	589	#	203	-0-	-386	-0-	201	2	2	9	Y	2				23
04	570	#	539	-0-	-31	-0-	537	2	2	9	Y	2				25
*05	589	#	259	-0-	-330	-0-	259	2			Y	-0-				25
*06	570	#	463	-0-	-107	-0-	463	2			Y	-0-				25

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

01	385	R	104	-0-	-281	-0-	104	2			Y	-0-				1
02	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-				1
03	215	R	215	-0-	-0-	-0-	201	2	14	9	Y	13				14
04	90	#	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-				14
*05	93	#	52	-0-	-41	-0-	52	2			Y	-0-				14
*06	90	#	87	-0-	-3	-0-	85	2	2	9	Y	2				16

FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

01	1995	R	538	-0-	-1457	-0-	537	2	1	9	Y	1				17
02	462	R	462	-0-	-0-	-0-	459	2	3	9	Y	3				20
03	496	#	203	-0-	-293	-0-	201	2	2	9	Y	2				22
04	480	#	454	-0-	-26	-0-	452	2	2	9	Y	2				24
*05	496	#	50	-0-	-446	-0-	50	2			Y	-0-				24
*06	480	#	389	-0-	-91	-0-	389	2			Y	-0-				24

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	413	R	108	-0-	-305	-0-	101	2	7	9	Y	6	11	1			7
02	110	R	110	-0-	-0-	-0-	106	2	4	9	Y	4					11
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	148	2	12	9	Y	11	12	1			10
04	125	R	125	-0-	-0-	-0-	119	2	6	9	Y	5					15
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					15
*06	90	#	89	-0-	-1	-0-	87	2	2	9	Y	2					17

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

01	499	R	134	-0-	-365	-0-	133	2	1	9	Y	1					9
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	9	Y	3					12
03	624	R	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					12
04	120	#	92	-0-	-28	-0-	89	2	3	9	Y	3					15
*05	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					15
*06	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					15

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

01	439	R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	101	2	2	9	Y	2					16
*05	124	#	111	-0-	-13	-0-	111	2			Y	-0-					16
*06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-	7	1			9

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

01	412	R	105	-0-	-307	-0-	105	2			Y	-0-					5
02	111	R	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					5
03	167	R	167	-0-	-0-	-0-	148	2	19	9	Y	17	12	1			10
04	205	R	205	-0-	-0-	-0-	138	2	67	9	Y	61					71
*05	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	2			Y	-0-					71
*06	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					71

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

01	2244	R	575	-0-	-1669	-0-	568	2	7	9	Y	6	11	1			18
02	601	R	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					22
03	589	#	148	-0-	-441	-0-	148	2			Y	-0-	12	1			10
04	693	R	693	-0-	-0-	-0-	682	2	11	9	Y	10					20
05	620	#	450	-0-	-170	-0-	450	2			Y	-0-					20
*06	600	#	581	-0-	-19	-0-	581	2			Y	-0-					20

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

01	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

BAILEY 16 WELL #: 11 RRCID -> 152013 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7838 - 7924

01	433	R	107	-0-	-326	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
03	160	R	160	-0-	-0-	-0-	123	2	37	9	Y	34	14	1			20
04	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-	20	1			-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

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	1544 R	352	-0-	-1192	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	309 R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
03	372 #	278	-0-	-94	-0-	238	2	40	9	Y	36	21	1			15
04	360 #	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-	15	1			-0-
05	372 #	162	-0-	-210	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*06	330 #	224	-0-	-106	-0-	224	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

01	228 R	55	-0-	-173	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
02	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	58	2	74	9	Y	67	35	1			32
04	60 #	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-	32	1			-0-
*05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

01	413 R	98	-0-	-315	-0-	91	2	7	9	Y	6	5	1			2
02	94 R	94	-0-	-0-	-0-	85	2	9	9	Y	8	5	1			5
03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	3	1			3
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	93	2	8	9	Y	7	4	1			6
*05	93 #	18	-0-	-75	-0-	18	2			Y	-0-					6
*06	96 R	96	-0-	-0-	-0-	75	2	21	9	Y	19					25

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	197 R	83	-0-	-114	-0-	83	2			Y	-0-					8
02	69 R	69	-0-	-0-	-0-	65	2	4	9	Y	4					12
03	41 R	41	-0-	-0-	-0-	37	2	4	9	Y	4					16
04	84 R	84	-0-	-0-	-0-	49	2	35	9	Y	32					48
05	62 #	25	-0-	-37	-0-	25	2			Y	-0-					48
*06	60 #	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					48

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-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	119	R	31	-0-	-88	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
03	89	R	89	-0-	-0-	-0-	49	2	40	9	Y	36	25	1			11
04	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-	11	1			-0-
*05	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*06	62	R	62	-0-	-0-	-0-	42	2	20	9	Y	18					18

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

01	1085	R	237	-0-	-848	-0-	216	2	21	9	Y	19					46
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	214	2	19	9	Y	17					63
03	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					63
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					63
*05	271	R	271	-0-	-0-	-0-	207	2	64	9	Y	58	101	1			20
*06	288	R	288	-0-	-0-	-0-	253	2	35	9	Y	32					52

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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		-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 -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

01	61	R	15	-0-	-46	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
03	56	R	56	-0-	-0-	-0-	17	2	39	9	Y	35	24	1			11
04	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-	11	1			-0-
*05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
*06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

01	266	R	72	-0-	-194	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
02	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	201	2	15	9	Y	14					14
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					14
*05	819	R	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					14
*06	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					14

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

01	450	R	116	-0-	-334	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
02	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
03	227	R	227	-0-	-0-	-0-	187	2	40	9	Y	36	25	1			11
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-	11	1			-0-
*05	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
*06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	26	-0-	-5	-0-	16	2	10	9	N	9	9	1			22
02	29	R	29	-0-	-0-	-0-	19	2	10	9	N	9	9	1			22
03	31	#	28	-0-	-3	-0-	25	2	3	9	N	3	12	1			13
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	23	2	20	9	N	18	3	1			28
*05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	66	2	15	9	N	14					42
*06	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					42

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	R	153	-0-	-461	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
03	216	R	216	-0-	-0-	-0-	177	2	39	9	Y	35	24	1			11
04	541	R	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-	11	1			-0-
*05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*06	426	R	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	R	118	-0-	-321	-0-	117	2	1	9	Y	1					9
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	100	2	3	9	Y	3					12
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					14
04	120	#	96	-0-	-24	-0-	94	2	2	9	Y	2					16
*05	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					16
*06	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					16

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	534	R	144	-0-	-390	-0-	143	2	1	9	Y	1					12
02	125	R	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	Y	3					15
03	203	R	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	Y	2					17
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					17
*05	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					17
*06	120	#	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					17

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

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

PFLUGER "A" WELL #: 3308 RRCID -> 219521 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7473 - 7823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	152	-0-	-488	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
02	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
03	244	R	244	-0-	-0-	-0-	190	2	54	9	Y	49	39	1			10
04	150	#	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					10
*05	155	#	27	-0-	-128	-0-	27	2			Y	-0-					10
*06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					10

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	R	64	-0-	-87	-0-	64	2			Y	-0-					6
02	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6
03	31	#	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
04	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					6
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					6
*06	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					6

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER -A- WELL #: 1601 RRCID -> 279350 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7681 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	15	#	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	25	R	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

01	403	#	382	-0-	-21	-0-	375	2	7	9	Y	6	11	1			6
02	399	R	399	-0-	-0-	-0-	395	2	4	9	Y	4					10
03	372	#	99	-0-	-273	-0-	99	2			Y	-0-					10
04	543	R	543	-0-	-0-	-0-	536	2	7	9	Y	6					16
*05	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					16
*06	746	R	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					16

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

01	0		270	-0-	270	3259	270	3			Y	-0-					42
02	0	W	247	-0-	247	3506	247	3			Y	-0-					42
03	0	W	266	-0-	266	3772	266	3			Y	-0-					42
04	0	W	333	-0-	333	4105	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	4375	R	270	-0-	-4105	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

01	14B2 EXT		270	-0-	270	3268	270	3			Y	-0-					42
02	3515	R	247	-0-	-3268	-0-	247	3			Y	-0-					42
03	341	#	266	-0-	-75	-0-	266	3			Y	-0-					42
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	264	3	69	9	Y	63	63	1			42
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					42
06	270	#	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-					42

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

01	14B2 EXT		270	-0-	270	3255	270	3			Y	-0-					42
02	3502	R	247	-0-	-3255	-0-	247	3			Y	-0-					42
03	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					42
04	332	R	332	-0-	-0-	-0-	264	3	68	9	Y	62	62	1			42
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					42
06	270	#	264	-0-	-6	-0-	263	3	1	9	Y	1					43

SUN VALLEY (TUBB, LOWER) 87143 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY "F" WELL #: 1 RRCID -> 160678 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 3290 PERF. N/A

01	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					-0-
02	829	R	829	-0-	-0-	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
03	868	#	451	-0-	-417	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
04	900	#	605	-0-	-295	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
05	930	#	601	-0-	-329	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
06	900	#	406	-0-	-494	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

01	3291	R	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
02	2939	R	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
03	3100	#	1599	-0-	-1501	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
04	3000	#	2145	-0-	-855	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
05	3100	#	2130	-0-	-970	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	3000	#	1440	-0-	-1560	-0-	1440	2			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA GAS UNIT NO. 2 A/C 2 WELL #: 3 RRCID -> 047280 COMPL. DATE 10/13/1969 TOTAL DEPTH 10998 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
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

01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	126	2	2118	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	192	2	1793	3	Y	34	44	0			14
							37	9									
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	38	1	166	2	Y	33	30	0			17
							1799	3	36	9							
04	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2	1	329	2	Y	46	22	0			41
							1690	3	51	9							
05	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2	1	346	2	Y	37	56	0			22
							1920	3	41	9							
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	2	1	264	2	Y	23	20	0			25
							1529	3	25	9							

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

01	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	112	2	1892	3	Y	37	39	0			24
							41	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	119	2	1116	3	Y	34	44	0			14
							37	9									
03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	21	1	91	2	Y	33	30	0			17
							981	3	36	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	46	22	0			41
							694	3	51	9							
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	1	1	170	2	Y	37	56	0			22
							945	3	41	9							
06	1080	N	700	-0-	-380	-0-	1	1	99	2	Y	23	20	0			25
							575	3	25	9							

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1776	3	14	9	N	13					182
02	1764	N	1141	-0-	-623	-0-	1132	3	9	9	N	8					190
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1397	3	12	9	N	11					201
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	1677	3	25	9	N	23					224
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1701	3	11	9	N	10					234
*06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1666	3	21	9	N	19					253

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	341	N	208	-0-	-133	-0-	189	3	19	9	N	17					167
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1714	3	186	9	N	169	10	8			326
03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2652	3	165	9	N	150	141	1	6	8	329
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1591	3	4	9	N	4	141	1	2	8	190
05	3100	N	4340	-0-	1240	1240	4092	3	248	9	N	225	13	8			402
*06	3000	N	7768	-0-	4768	6008	7340	3	428	9	N	389	380	1	27	8	384

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	2714	N	2712	-0-	-2	-0-	2620	3	92	9	N	84	2	8			252
02	2744	N	2206	-0-	-538	-0-	2147	3	59	9	N	54	182	1			124
03	3100	N	2263	-0-	-837	-0-	2226	3	37	9	N	34	1	8			157
04	2610	N	2001	-0-	-609	-0-	1943	3	58	9	N	53	2	8			208
05	2449	N	1260	-0-	-1189	-0-	1168	3	92	9	N	84	194	1	1	8	97
06	2190	N	179	-0-	-2011	-0-	165	3	14	9	N	13					110

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	7936	X	7007	-0-	-929	-0-	6901	3	106	9	Y	96	128	1			39
02	6972	X	6422	-0-	-550	-0-	6338	3	84	9	Y	76	76	1			39
03	7595	X	7181	-0-	-414	-0-	7082	3	99	9	Y	90	76	1			53
04	7170	X	6994	-0-	-176	-0-	6900	3	94	9	Y	85	76	1			62
05	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7067	3	96	9	Y	87	75	1			74
06	6750	X	6049	-0-	-701	-0-	5985	3	64	9	Y	58	77	1			55

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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

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

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

T.A.S. (WICHITA-ALBANY) 87838 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
WALSH & WATTS, INC. 895060
O'NEIL "B" WELL #: 1 RRCID -> 206512 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4716 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	909	-0-	-331	-0-	909	2			N	-0-					27
02	1008	N	947	-0-	-61	-0-	947	2			N	-0-					27
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	994	2			N	-0-					27
04	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	2			N	-0-					27
05	1054	N	825	-0-	-229	-0-	825	2			N	-0-					27
06	960	N	790	-0-	-170	-0-	790	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2163	3	6	9	N	5					209
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1957	3	3	9	N	3					212
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2362	3	3	9	N	3					215
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	N	2					217
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2037	3	3	9	N	3					220
*06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1900	3	4	9	N	4					224

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

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

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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.		1969	-0-	1969	1969	1969	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1199	-0-	1199	3168	1199	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		807	-0-	807	3975	807	2			N	-0-					-0-

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	366	R	366	-0-	-0-	-0-	25	1	334	2	Y	6	26	1			7
							7	9									
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	8					15
							9	9									
03	299	R	299	-0-	-0-	-0-	25	1	268	2	Y	5					20
							6	9									
04	390	#	269	-0-	-121	-0-	25	1	240	2	Y	4					24
							4	9									
05	372	#	281	-0-	-91	-0-	25	1	249	2	Y	6	22	1			8
							7	9									
06	360	#	224	-0-	-136	-0-	25	1	196	2	Y	3					11
							3	9									

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

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

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 224391 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147
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	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-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

01	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
02	224 #	203	-0-	-21	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
04	210 #	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
05	248 #	63	-0-	-185	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	240 #	NO RPT	-0-	-240	-0-				N	NO RPT			-0-

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
04	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-

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-

T.C.I., WEST (QUEEN) //CONT.// 87890 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 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-

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	930 N	763	-0-	-167	-0-	763	2			N	-0-			178
02	840 N	666	-0-	-174	-0-	666	2			N	-0-			178
03	837 N	693	-0-	-144	-0-	693	2			N	-0-			178
04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	823	2	28	9	N	25			203
*05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	904	2	11	9	N	10			213
*06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	876	2	17	9	N	15			228

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-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 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-

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-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 309 RRCID -> 020974 COMPL. DATE 05/10/1946 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47244 X	-0-	-0-	-47244	-0-					Y	303	286	0			55
02	31752 X	4131	-0-	-27621	-0-	4106	2	25	9	Y	23	75	0			3
03	35154 X	14263	-0-	-20891	-0-	14263	2			Y	-0-	3	0			-0-
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2703	2	209	9	Y	190	166	0			24
05	4588 X	1015	-0-	-3573	-0-	1015	2			Y	-0-	24	0			-0-
06	13800 X	10752	-0-	-3048	-0-	10752	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	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	7	17	0			1
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	18	2	44	9	Y	40	36	0			5
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	65	2	165	9	Y	150	126	0			29
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	40	2	239	9	Y	217	219	0			27
05	569 N	569	-0-	-0-	-0-	140	2	429	9	Y	390	321	0			96
*06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	570	2	710	9	Y	645	591	0			150

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

01	DLQ G-10	-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.	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
BAKER OPERATING, INC. 046623
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	136	3	14	4	N	56	49	1			58
						62	9									
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	114	3	31	9	N	28					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	111	3	74	9	N	67	94	1			59
04	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	209	3	2	4	N	110	51	1			118
						121	9									
05	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	248	3	98	9	N	89	152	1			55
*06	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	160	3	9	4	N	86					141
						95	9									

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-

OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.	17	-0-	17 B	17	17	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 17																
03	T. A.	18	-0-	18 B	35	18	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	18	-0-	18 B	53	18	2			Y	-0-					-0-
05	0 N	20	-0-	20 B	73	20	2			Y	-0-					-0-
06	0 N	7	-0-	7 B	80	7	2			Y	-0-					-0-

TALBOT (CANYON) 88200 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
DILLARD WELL #: 1 RRCID -> 198208 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8650 - 8678

01	1302 #	1184	-0-	-118	-0-	1060	2	124	9	N	113	173	1			194
02	1176 #	997	-0-	-179	-0-	887	2	110	9	N	100					294
03	1116 #	342	-0-	-774	-0-	224	2	118	9	N	107	183	1			218
04	1140 #	935	-0-	-205	-0-	822	2	113	9	N	103					321
05	1433 R	1433	-0-	-0-	-0-	1041	3	392	9	N	356	179	1	321	7	177
06	1140 #	1098	-0-	-42	-0-	1000	3	98	9	N	89					266

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	1488 X	1336	-0-	-152	-0-	60	1	1276	2	N	-0-					202
02	1232 X	1011	-0-	-221	-0-	60	1	951	2	N	-0-					202
03	1984 X	876	-0-	-1108	-0-	60	1	816	2	N	-0-					202
04	1920 X	1087	-0-	-833	-0-	60	1	1027	2	N	-0-					202
05	1984 X	733	-0-	-1251	-0-	733	2			N	-0-					158
06	1290 X	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-					158

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4686	3	50	9	N	45					70
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3005	3	20	9	N	18					88
03	2201	X	1681	-0-	-520	-0-	1681	3			N	-0-					88
04	2130	X	1036	-0-	-1094	-0-	1036	3			N	-0-					88
05	2201	X	812	-0-	-1389	-0-	804	3	8	9	N	7					95
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	45					140

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

01	13003	R	13003	-0-	-0-	-0-	341	1	12473	3	N	172	151	8				154
							189	9										
02	8988	#	7906	-0-	-1082	-0-	242	1	7612	3	N	47	40	8				161
							52	9										
03	10632	R	10632	-0-	-0-	-0-	341	1	10252	3	N	35	27	8				169
							39	9										
04	12510		10436	-0-	-2074	-0-	330	1	9992	3	N	104	180	1	76	8		17
							114	9										
05	14241		14241	-0-	-0-	-0-	330	1	13881	3	N	27	11	8				33
							30	9										
*06	14123		14123	-0-	-0-	-0-	330	1	13709	3	N	76	46	8				63
							84	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	961	X	926	-0-	-35	-0-	926	3			N	-0-						-0-
02	840	X	809	-0-	-31	-0-	809	3			N	-0-						-0-
03	908	X	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-						-0-
04	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-						-0-
05	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	1	1	2534	3	N	-0-						-0-
*06	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	1	1	2689	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49

7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6			769
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	11			780
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	12			792
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			792
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			792
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			792

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

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

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-			-0-
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3	N	-0-			-0-
03	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3	N	-0-			-0-
04	270 N	256	-0-	-14	-0-	256	3	N	-0-			-0-
05	372 N	235	-0-	-137	-0-	235	3	N	-0-			-0-
06	360 N	319	-0-	-41	-0-	319	3	N	-0-			-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3	N	-0-			-0-
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*06	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	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.	234	-0-	234	306	234	3	N	-0-			-0-
02	T. A.	331	-0-	331	637	331	3	N	-0-			-0-
03	T. A.	309	-0-	309	946	309	3	N	-0-			-0-
04	T. A.	204	-0-	204	1150	204	3	N	-0-			-0-
05	1344 X	194	-0-	-1150	-0-	194	3	N	-0-			-0-
*06	258 X	258	-0-	-0-	-0-	258	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 #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 85 RRCID -> 079796 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 2911 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

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

CARRUTH, CHRIS 135963
UNIVERSITY 11-5 WELL #: 1 RRCID -> 072795 COMPL. DATE 08/26/1977 TOTAL DEPTH 3181 PERF. N/A

01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75	2		N	-0-			-0-
03	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	2		N	-0-			-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2		N	-0-			-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2		N	-0-			-0-
03	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2		N	-0-			-0-
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
*06	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			-0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND OPERATING LLC 813995
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-			-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-

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	1581 #	1509	-0-	-72	-0-	1509	3		N	-0-			167
02	1428 #	1238	-0-	-190	-0-	1238	3		N	-0-			167
03	2046 #	1463	-0-	-583	-0-	1462	3	1 9	N	1	1 8		167
04	1980 #	1394	-0-	-586	-0-	1394	3		N	-0-			167
05	2046 #	1436	-0-	-610	-0-	1436	3		N	-0-			167
06	1470 #	1356	-0-	-114	-0-	1356	3		N	-0-			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	465 N	288	-0-	-177	-0-	288	2		N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
04	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2		N	-0-			-0-
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2		N	-0-			-0-
*06	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	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

*11	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2		N	-0-			-0-
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
05	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2		N	-0-			-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

01	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	2		N	-0-			-0-
02	3528 X	-0-	-0-	-3528	-0-				N	1	1	8	-0-
03	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-				N	-0-			-0-
04	3870 X	3207	-0-	-663	-0-	3207	2		N	-0-			-0-
05	3999 X	2966	-0-	-1033	-0-	2966	2		N	-0-			-0-
06	3630 X	3173	-0-	-457	-0-	3173	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	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-			-0-
02	1148 X	-0-	-0-	-1148	-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-

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	27714 X	17101	-0-	-10613	-0-	17101	2		N	-0-			-0-
02	25032 X	23494	-0-	-1538	-0-	23494	2		N	-0-			-0-
03	29789 X	29789	-0-	-0-	-0-	29789	2		N	-0-			-0-
04	28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	28456	2		N	-0-			-0-
05	33914 X	33914	-0-	-0-	-0-	33914	2		N	-0-			-0-
*06	39559 X	39559	-0-	-0-	-0-	39559	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 #: 2 RRCID -> 041519 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 21475 PERF.20658 - 20953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5896	-0-	-2133	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6368	-0-	-884	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
03	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
05	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
*06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

01	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
02	50108	X	50108	-0-	-0-	-0-	50108	2			N	-0-					-0-
03	85338	X	85338	-0-	-0-	-0-	85338	2			N	-0-					-0-
04	52479	X	52479	-0-	-0-	-0-	52479	2			N	-0-					-0-
05	56775	X	56775	-0-	-0-	-0-	56775	2			N	-0-					-0-
*06	70505	X	70505	-0-	-0-	-0-	70505	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	4557	X	3485	-0-	-1072	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3689	-0-	-427	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4333	-0-	-17	-0-	4333	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

01	5611	X	5197	-0-	-414	-0-	5197	2			N	-0-					-0-
02	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-
04	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*06	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
03	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
05	2325	N	2019	-0-	-306	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2157	-0-	-273	-0-	2157	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	187	-0-	-123	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					2
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2091	3	17	4	N	-0-					2
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					2
04	600	N	287	-0-	-313	-0-	287	3			N	-0-					2
05	620	N	317	-0-	-303	-0-	317	3			N	-0-	1	0			1
*06	570	N	124	-0-	-446	-0-	9	1	115	3	N	-0-					1

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
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
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
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-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

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	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	693	-0-	693	693	364	1	329	3	N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	4008	-0-	4008	4701	922	1	3086	3	N	-0-				-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

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

ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	15	N	2	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01	1116	N	117	-0-	-999	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	288	-0-	-1028	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	20	-0-	-1065	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

01	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	196	N	2	-0-	-194	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

01	1519	N	744	-0-	-775	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	695	-0-	-731	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

01	4867	X	2815	-0-	-2052	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	3394	-0-	-1002	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2022	-0-	-3217	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	3195	-0-	-1875	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
05	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2385	-0-	-1245	-0-	2385	2			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-					-0-
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1609	3	75	4	N	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1616	-0-	-4	-0-	1616	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					1
02	2800	N	4065	-0-	1265	1265	4065	3			N	-0-					1
03	3100	N	3624	-0-	524	1789	3624	3			N	-0-					1
04	3000	N	2660	-0-	-340	1449	2660	3			N	-0-					1
05	3434	X	1985	-0-	-1449	-0-	1983	3	2	9	N	2	2	8			1
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3992	3	1	9	N	1	1	8			1

BLOCK 58 STATE 32 WELL #: 1 RRCID -> 224464 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12810 PERF.11616 - 11888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3781	-0-	-1334	-0-	3781	3			N	-0-					10
02	4536	X	4298	-0-	-238	-0-	4298	3			N	-0-					10
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	4929	3	109	4	N	3	3	8			10
							3	9									
04	4860	X	4595	-0-	-265	-0-	4595	3			N	-0-					10
05	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	3			N	-0-					10
06	4860	X	4572	-0-	-288	-0-	4572	3			N	-0-					10

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-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BLK 59 ST 37 WELL #: 1H RRCID -> 235757 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12470 PERF.11891 - 16033

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

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

01	2635 X	2462	-0-	-173	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
02	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
03	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3291	3	106	4	N	-0-					-0-
04	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					-0-
05	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			N	-0-					-0-
*06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-

LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

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

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

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

01	5208 X	1890	-0-	-3318	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
02	2408 X	1975	-0-	-433	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
03	2666 X	2230	-0-	-436	-0-	2160	3	70	4	N	-0-					-0-
04	2220 X	2094	-0-	-126	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
05	2201 X	2130	-0-	-71	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
06	2160 N	2059	-0-	-101	-0-	2059	3			N	-0-					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

01	10354 X	7280	-0-	-3074	-0-	7280	3			N	-0-					-0-
02	10976 X	9796	-0-	-1180	-0-	9796	3			N	-0-					-0-
03	12152 X	11989	-0-	-163	-0-	11780	3	209	4	N	-0-					-0-
04	12976 X	12976	-0-	-0-	-0-	12976	3			N	-0-					-0-
05	12766 X	12766	-0-	-0-	-0-	12766	3			N	-0-					-0-
*06	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	5239	X	2	-0-	-5237	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4643	3	101	4	N	-0-					-0-
04	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	3			N	-0-					-0-
05	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	3			N	-0-					-0-
*06	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-					-0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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

JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	150	N	6	-0-	-144	-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

01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

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-

GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

01	9672	X	4699	-0-	-4973	-0-	4699	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	8070	-0-	-722	-0-	8070	3			N	-0-					-0-
03	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	9669	3	300	4	N	-0-					-0-
04	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	9691	3			N	-0-					-0-
05	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			N	-0-					-0-
06	9660	X	9161	-0-	-499	-0-	9161	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

01	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
03	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3880	3	75	4	N	-0-					-0-
04	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	3			N	-0-					-0-
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	3			N	-0-					-0-
*06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	3			N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	4			N	-0-					-0-
02	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2657	3	4	4	N	-0-					-0-
04	1680	X	985	-0-	-695	-0-	985	3			N	-0-					-0-
05	1736	X	587	-0-	-1149	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*06	26576	X	26576	-0-	-0-	-0-	26576	3			N	-0-					-0-

BLOCK 59 STATE 36-7 WELL #: 1H RRCID -> 245763 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12230 - 14286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-					-0-
03	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			N	-0-					-0-
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	704	-0-	-474	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1030	-0-	-110	-0-	1030	3			N	-0-					-0-

YADA STATE 70-29 WELL #: 1H RRCID -> 246117 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10820 - 15087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

JOHNSON STATE 56-10 WELL #: 1 RRCID -> 246221 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10227 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	1680	-0-	-2133	-0-	1680	3			N	-0-					161
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					161
03	4588	X	4416	-0-	-172	-0-	4416	3			N	-0-					161
04	4440	X	3156	-0-	-1284	-0-	3156	3			N	-0-					161
05	6541	X	4476	-0-	-2065	-0-	4476	3			N	-0-					161
06	6330	X	2985	-0-	-3345	-0-	2985	3			N	-0-					161

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15903	X	673	-0-	-15230	-0-	673	3			N	-0-					40
02	16296	X	8137	-0-	-8159	-0-	8137	3			N	-0-					40
03	15283	X	10858	-0-	-4425	-0-	10373	3	485	4	N	-0-					40
04	12000	X	814	-0-	-11186	-0-	814	3			N	-0-					40
05	9021	X	2451	-0-	-6570	-0-	2451	3			N	-0-					40
*06	22062	X	22062	-0-	-0-	-0-	22062	3			N	-0-					40

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

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

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
TORREZ STATE 61 WELL #: 1H RRCID -> 247107 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10773 PERF. 9916 - 13690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	4364	3			N	-0-					-0-
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7519	3	222	4	N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	3			N	-0-					-0-
05	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6819	3			N	-0-					-0-
*06	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	6409	3			N	-0-					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2921	-0-	121	121	2921	3			N	-0-					-0-
03	879	N	758	-0-	-121	-0-	743	3	15	4	N	-0-					-0-
04	870	N	334	-0-	-536	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	1860	X	742	-0-	-1118	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1800	X	399	-0-	-1401	-0-	399	3			N	-0-					-0-

DARDEN STATE 71-26 WELL #: 1H RRCID -> 253047 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10259 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	6762	-0-	-3251	-0-	6762	3			N	-0-					33
02	9044	X	8671	-0-	-373	-0-	8671	3			N	-0-					33
03	10013	X	9653	-0-	-360	-0-	9295	3	358	4	N	-0-					33
04	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	10277	3			N	-0-					33
05	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	12198	3			N	-0-					33
*06	13171	X	13171	-0-	-0-	-0-	13171	3			N	-0-					33

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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	346	2	N	-0-					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1H RRCID -> 260734 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13675 PERF.15640 - 17270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

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-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HANKINS STATE WELL #: 1046 RRCID -> 212083 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4392 - 4406

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

TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					27
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

01	8339	4344	-0-	-3995	34300	3592	2	752	9	N	684	684	1			358
02	7532	4301	-0-	-3231	31069	3896	2	405	9	N	368	533	1			193
03	8339	4696	-0-	-3643	27426	4127	2	569	9	N	517	514	1			196
04	8070	3429	-0-	-4641	22785	2978	2	451	9	N	410	337	1			269
05	8339	4817	-0-	-3522	19263	4275	2	542	9	N	493	337	1			425
*06	8070	3225	-0-	-4845	14418	2823	2	402	9	N	365	535	1			255

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	4278 X	4069	-0-	-209	-0-	4046	3	23	9	N	21					62
02	3864 X	3852	-0-	-12	-0-	3779	3	73	9	N	66					128
03	4278 X	4275	-0-	-3	-0-	4216	3	59	9	N	54	140	1			42
04	4230 X	4182	-0-	-48	-0-	4174	3	8	9	N	7					49
*05	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4363	3	90	9	N	82					131
06	4140 X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					131

CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

01	155 N	129	-0-	-26	-0-	125	3	4	9	N	4	1	8			34
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	186	3	14	9	N	13	2	8			45
03	75 N	75	-0-	-0-	-0-	62	3	13	9	N	12	45	1	1	8	11
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	174	3	24	9	N	22	11	8			22
05	217 N	140	-0-	-77	-0-	117	3	23	9	N	21	17	8			26
06	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

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-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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
NBL PERMIAN LLC 601345
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-

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	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	1222	1	9532	2	N	-0-			1
02	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	904	1	6925	2	N	-0-			1
03	10873 X	10873	-0-	-0-	-0-	1185	1	9688	2	N	-0-			1
04	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	961	1	9142	2	N	-0-			1
05	1197 X	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	N	-0-			1
*06	9916 X	9916	-0-	-0-	-0-	937	1	8979	2	N	-0-			1

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

01	23498 X	17199	-0-	-6299	-0-	125	1	17074	2	N	-0-			53
02	20799 X	20799	-0-	-0-	-0-	140	1	20659	2	N	-0-			53
03	24035 X	24035	-0-	-0-	-0-	155	1	23880	2	N	-0-			53
04	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	145	1	21639	2	N	-0-			53
05	23033 X	21084	-0-	-1949	-0-	145	1	20939	2	N	-0-			53
06	23250 X	22723	-0-	-527	-0-	150	1	22573	2	N	-0-			53

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	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-			-0-
02	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
03	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
04	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	2			N	-0-			-0-
*05	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-			-0-
*06	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) //CONT.// 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

01	8742	X	4650	-0-	-4092	-0-	639	1	4011	2	Y	-0-					-0-
02	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	994	1	6544	2	Y	-0-					-0-
03	12405	X	12405	-0-	-0-	-0-	1490	1	10915	2	Y	-0-					-0-
04	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	1626	1	14044	2	Y	-0-					-0-
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	2055	1	10955	2	Y	-0-					-0-
*06	15261	X	15261	-0-	-0-	-0-	1578	1	13683	2	Y	-0-					-0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

*01	806	#	635	-0-	-171	-0-	635	2			N	-0-	53	7			-0-
02	728	#	639	-0-	-89	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	806	#	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	690	#	677	-0-	-13	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	713	#	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	690	#	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

01	930	#	592	-0-	-338	-0-	592	2			Y	-0-					30
02	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					30
03	787	R	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					30
04	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					30
05	857	R	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	30	1			-0-
*06	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

01	468	R	468	-0-	-0-	-0-	444	2	24	9	Y	22	23	1			19
02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	505	2	26	9	Y	24	21	1			22
03	615	R	615	-0-	-0-	-0-	590	2	25	9	Y	23	23	1			22
04	635	R	635	-0-	-0-	-0-	609	2	26	9	Y	24	23	1			23
05	669	R	669	-0-	-0-	-0-	643	2	26	9	Y	24	21	1			26
*06	648	R	648	-0-	-0-	-0-	624	2	24	9	Y	22	22	1			26

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

01	155	#	113	-0-	-42	-0-	89	2	24	9	Y	22	23	1			14
02	127	R	127	-0-	-0-	-0-	101	2	26	9	Y	24	21	1			17
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	118	2	25	9	Y	23	23	1			17
04	148	R	148	-0-	-0-	-0-	122	2	26	9	Y	24	23	1			18
05	155	#	154	-0-	-1	-0-	128	2	26	9	Y	24	21	1			21
06	150	#	149	-0-	-1	-0-	125	2	24	9	Y	22	22	1			21

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	344 R	344	-0-	-0-	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			21
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			25
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			23
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			28
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			34
*06	466 R	466	-0-	-0-	-0-	416	2	50	9	Y	45	46	1			33

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

01	527 #	344	-0-	-183	-0-	296	2	48	9	Y	44	45	1			33
02	390 R	390	-0-	-0-	-0-	337	2	53	9	Y	48	44	1			37
03	443 R	443	-0-	-0-	-0-	393	2	50	9	Y	45	47	1			35
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	405	2	55	9	Y	50	45	1			40
05	481 R	481	-0-	-0-	-0-	429	2	52	9	Y	47	41	1			46
*06	464 R	464	-0-	-0-	-0-	416	2	48	9	Y	44	46	1			44

UNIVERSITY "4" WELL #: 4 RRCID -> 183364 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6207 - 6287

01	744 #	492	-0-	-252	-0-	444	2	48	9	Y	44	45	1			34
02	558 R	558	-0-	-0-	-0-	505	2	53	9	Y	48	44	1			38
03	640 R	640	-0-	-0-	-0-	590	2	50	9	Y	45	47	1			36
04	664 R	664	-0-	-0-	-0-	609	2	55	9	Y	50	45	1			41
05	695 R	695	-0-	-0-	-0-	643	2	52	9	Y	47	41	1			47
*06	674 R	674	-0-	-0-	-0-	624	2	50	9	Y	45	46	1			46

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

01	279 #	196	-0-	-83	-0-	148	2	48	9	Y	44	45	1			15
02	221 R	221	-0-	-0-	-0-	168	2	53	9	Y	48	44	1			19
03	247 R	247	-0-	-0-	-0-	197	2	50	9	Y	45	47	1			17
04	258 R	258	-0-	-0-	-0-	203	2	55	9	Y	50	45	1			22
05	266 R	266	-0-	-0-	-0-	214	2	52	9	Y	47	41	1			28
*06	258 R	258	-0-	-0-	-0-	208	2	50	9	Y	45	46	1			27

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

01	2050 R	2050	-0-	-0-	-0-	2021	2	29	9	N	26					153
02	1848 #	1372	-0-	-476	-0-	1329	2	43	9	N	39					192
03	2418 #	2287	-0-	-131	-0-	2264	2	23	9	N	21					213
04	2340 #	2039	-0-	-301	-0-	2017	2	22	9	N	20	185	1			48
05	2418 #	2198	-0-	-220	-0-	2185	2	13	9	N	12					60
06	2220 #	188	-0-	-2032	-0-	170	2	18	9	N	16					76

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	0	19350	-0-	19350 B	94739	19346	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	20832	18384	-0-	-2448 B	92291	18373	3	11	9	N	10	10	8			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				92291												
03	0	19597	-0-	19597 B	111888	19593	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	0	17975	-0-	17975 B	129863	17974	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	20367	18796	-0-	-1571 B	128292	18792	3	4	9	N	4	4	8			-0-
06	19710	17153	-0-	-2557 B	125735	17150	3	3	9	N	3	3	8			-0-

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC //CONT.// 457759
ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF.15929 - 18257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4709	-0-	4709 B	63903	3935	3	774	9	N	704	933	1			660
02	21195	2950	-0-	-18245 B	45658	2244	3	706	9	N	642	383	1			919
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				45658												
03	0 N	5382	-0-	5382 B	51040	4554	3	828	9	N	753	729	1			943
04	0 N	5918	-0-	5918 B	56958	5219	3	699	9	N	635	776	1			802
05	13691 N	5744	-0-	-7947 B	49011	5212	3	532	9	N	484	378	1			908
*06	12867 N	4394	-0-	-8473 B	40538	3657	3	737	9	N	670	567	1			1011

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-

F. CONGER WELL #: 303 RRCID -> 118219 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8648 - 8673

01	2170 #	1433	-0-	-737	-0-	1398	2	35	9	N	32	50	0			19
02	1960 #	1583	-0-	-377	-0-	1558	2	25	9	N	23					42
03	1829 #	1780	-0-	-49	-0-	1758	2	22	9	N	20	26	0			36
04	1650 #	1416	-0-	-234	-0-	1416	2			N	-0-					36
05	1767 #	1546	-0-	-221	-0-	1520	2	26	9	N	24	18	0			42
06	1710 #	1555	-0-	-155	-0-	1527	2	28	9	N	25	22	0			45

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 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1085 #	781	-0-	-304	-0-	781	2			N	-0-					142
02	980 #	803	-0-	-177	-0-	803	2			N	-0-					142
03	992 #	844	-0-	-148	-0-	844	2			N	-0-					142
04	870 #	733	-0-	-137	-0-	733	2			N	-0-					142
05	899 #	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					142
06	870 #	778	-0-	-92	-0-	778	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	403 N	367	-0-	-36	-0-	366	2	1	9	Y	1	140	0			17
02	364 N	110	-0-	-254	-0-	110	2			Y	-0-					17
03	372 N	232	-0-	-140	-0-	231	2	1	9	Y	1					18
04	360 N	9	-0-	-351	-0-	7	2	2	9	Y	2					20
05	124 N	102	-0-	-22	-0-	90	2	12	9	Y	11					31
*06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	522	2	10	9	Y	9					40

W. A. M. (WOLFCAMP) //CONT.// 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	651 N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	560 N	554	-0-	-6	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	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

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	217 #	127	-0-	-90	-0-	127	3			N	-0-					89
02	196 #	108	-0-	-88	-0-	108	3			N	-0-					89
03	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					89
04	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					89
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					89
06	180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					89

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FOSTER, E.R. WELL #: 2 T RRCID -> 140180 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6480 - 8628

01	83 R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	506 R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	540 R	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	558 #	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	540 #	504	-0-	-36	-0-	504	3			N	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 242 RRCID -> 021000 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3030 - 3110

01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			Y	-0-					-0-
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1319	3	7	9	Y	6	5	0			1
03	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1391	3	8	9	Y	7	7	0			1
04	1320 N	1167	-0-	-153	-0-	1159	3	8	9	Y	7	6	0			2
05	1457 N	1142	-0-	-315	-0-	1136	3	6	9	Y	5	6	0			1
06	1350 N	1180	-0-	-170	-0-	1171	3	9	9	Y	8	7	0			2

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	502	3	10	9	Y	9	7	0			2
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	549	3	11	9	Y	10	10	0			2
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	485	3	11	9	Y	10	9	0			3
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	498	3	13	9	Y	12	13	0			2
06	540	N	503	-0-	-37	-0-	491	3	12	9	Y	11	11	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3	0			1
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	117	3	10	9	Y	9	8	0			2
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	140	3	10	9	Y	9	8	0			3
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	136	3	7	9	Y	6	8	0			1
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	0			2

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	3			Y	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	3	1	9	Y	1					1
03	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	991	3	11	9	Y	10	4	0			7
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	796	3	10	9	Y	9	10	0			6
05	1023	N	825	-0-	-198	-0-	818	3	7	9	Y	6	8	0			4
06	960	N	897	-0-	-63	-0-	889	3	8	9	Y	7	7	0			4

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	3	143	4	Y	31	34	0			25
							34	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	428	3	21	9	Y	19	21	0			23
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	656	3	12	4	Y	27	30	0			20
							30	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	541	3	225	4	Y	30	30	0			20
							33	9									
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	525	3	257	4	Y	24	27	0			17
							26	9									
*06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1355	3	200	4	Y	36	32	0			21
							40	9									

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	671	-0-	-73	-0-	647	3	24	9	Y	22	10	0			17
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	647	3	21	9	Y	19	14	0			22
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	709	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	660	N	617	-0-	-43	-0-	610	3	7	9	Y	6	22	0			4
05	744	N	505	-0-	-239	-0-	501	3	4	9	Y	4	5	0			3
06	720	N	635	-0-	-85	-0-	624	3	11	9	Y	10	7	0			6

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

01	1023 N	935	-0-	-88	-0-	907	3	28	9	Y	25	33	0			20
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	865	3	21	9	Y	19	17	0			22
03	992 N	973	-0-	-19	-0-	943	3	30	9	Y	27	29	0			20
04	900 N	868	-0-	-32	-0-	854	3	14	9	Y	13	24	0			9
05	992 N	890	-0-	-102	-0-	872	3	18	9	Y	16	13	0			12
06	930 N	832	-0-	-98	-0-	796	3	36	9	Y	33	26	0			19

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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

01	837 N	804	-0-	-33	-0-	756	3	48	9	Y	44	43	0			6
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	735	3	36	9	Y	33	32	0			7
03	837 N	735	-0-	-102	-0-	710	3	25	9	Y	23	26	0			4
04	780 N	757	-0-	-23	-0-	742	3	15	9	Y	14	14	0			4
05	868 N	789	-0-	-79	-0-	744	3	45	9	Y	41	36	0			9
*06	754 N	754	-0-	-0-	-0-	722	3	32	9	Y	29	30	0			8

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 #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	65	3	17	4	Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	54	3	6	9	Y	5	4	0			1
03	93 N	19	-0-	-74	-0-	15	3	4	9	Y	4	4	0			1
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 293 RRCID -> 190926 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	245	3	50	4	Y	29	30	0			4
							32	9									
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	234	3	30	9	Y	27	25	0			6
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	58	3	2	4	Y	33	33	0			6
							36	9									
04	240	N	127	-0-	-113	-0-	37	3	60	4	Y	27	26	0			7
							30	9									
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	119	3	32	4	Y	29	30	0			6
							32	9									
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	329	3	19	4	Y	29	27	0			8
							32	9									

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

01	744	N	652	-0-	-92	-0-	456	3	173	4	Y	21	18	0			3
							23	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	478	3	30	9	Y	27	24	0			6
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	634	3	11	4	Y	33	33	0			6
							36	9									
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	764	3	334	4	Y	27	26	0			7
							30	9									
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	631	3	297	4	Y	29	30	0			6
							32	9									
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	624	3	117	4	Y	26	25	0			7
							29	9									

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	98	3	28	9	Y	25	28	1			9
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	87	3	12	9	Y	11	19	1			1
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	73	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	79	3	29	9	Y	26	17	1			10
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	74	3	28	9	Y	25	32	1			3

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

01	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	39	1			16
02	728	N	694	-0-	-34	-0-	670	3	24	9	Y	22	13	1			25
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	749	3	26	9	Y	24	37	1			12
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	688	3	22	9	Y	20	25	1			7
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	730	3	20	9	Y	18	11	1			14
06	750	N	727	-0-	-23	-0-	708	3	19	9	Y	17	20	1			11

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (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	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
02	1008 N	391	-0-	-617	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	1333 N	2	-0-	-1331	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	1140 N	119	-0-	-1021	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*06	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	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-

G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	27	1			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			6
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	29	1			4

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. 421790

HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	49	3	2	9	N	2					111
02	140	N	39	-0-	-101	-0-	32	3	7	9	N	6					117
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	3	4	9	N	4					121
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	N	4					125
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	467	3	4	9	N	4					129
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					133

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3431	-0-	-630	-0-	3384	3	47	9	Y	43					140
02	3668	X	2841	-0-	-827	-0-	2802	3	39	9	Y	35	156	1			19
03	4061	X	3816	-0-	-245	-0-	3765	3	51	9	Y	46					65
04	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3368	3	32	9	Y	29					94
05	3503	X	3278	-0-	-225	-0-	3239	3	39	9	Y	35					129
06	3690	X	2891	-0-	-799	-0-	2857	3	34	9	Y	31	138	1			22

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					10
02	14	N	5	-0-	-9	-0-	5	3			Y	-0-					10
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					10
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	23	3	1	9	Y	1					11
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	23	3	2	9	Y	2					13
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-	7	1			6

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	155	-0-	-93	-0-	153	3	2	9	Y	2					14
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	115	3	2	9	Y	2	7	1			9
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	3	2	9	Y	2					11
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	231	3	2	9	Y	2					13
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	290	3	4	9	Y	4					17
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3	14	1			6

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	203	-0-	-45	-0-	201	3	2	9	Y	2					59
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	166	3	3	9	Y	3					62
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	213	3	1	9	Y	1					63
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	168	3	4	9	Y	4					67
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					67
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	157	3	2	9	Y	2					69

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	150	3	1	9	Y	1					32
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	154	3	2	9	Y	2					34
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					34
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	142	3	3	9	Y	3					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					37
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	165	3	2	9	Y	2					39

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
INCLINE ENERGY 423656
TREES, J. C., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 021010 COMPL. DATE 09/17/1960 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	13	-0-	-617	-0-	13	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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					103
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	27	2			Y	-0-					103
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					103
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-					103
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					103
06	780	N	15	-0-	-765	-0-	15	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	55	3	4	9	Y	4					59
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	57	3	13	9	Y	12					71
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	3	3	9	Y	3					74
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	64	3	14	9	Y	13	60	1			27
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	24	3	8	9	Y	7					34
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	75	3	21	9	Y	19					53

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	3			-0-
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 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-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 9 RRCID -> 033091 COMPL. DATE 05/03/1964 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

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

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	3255 X	2450	-0-	-805	-0-	2450	3			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2139	-0-	-381	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
03	3317 X	2818	-0-	-499	-0-	2818	3			Y	-0-					-0-
04	3210 X	2436	-0-	-774	-0-	2436	3			Y	-0-					-0-
05	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	3288	3			Y	-0-					-0-
06	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 U RRCID -> 041937 COMPL. DATE 03/09/1967 TOTAL DEPTH 15093 PERF. N/A

01	26399 X	26399	-0-	-0-	-0-	26393	3	6	9	Y	5					57
02	27804 X	27077	-0-	-727	-0-	27076	3	1	9	Y	1					58
03	34615 X	34615	-0-	-0-	-0-	34607	3	8	9	Y	7					65
04	32944 X	32944	-0-	-0-	-0-	32941	3	3	9	Y	3					68
05	32680 X	32680	-0-	-0-	-0-	32674	3	6	9	Y	5					73
06	33510 X	16343	-0-	-17167	-0-	16343	3			Y	-0-					73

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	3888	-0-	1439 B	-1226	3871	3	17	9	Y	15	19	1			13
02	2296	N	2198	-0-	-98 B	-1226	2183	3	15	9	Y	14	11	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1226																	
03	3554	N	4780	-0-	1226 B	-0-	4773	3	7	9	Y	6	10	1			12
04	4159	N	4159	-0-	-0- B	-0-	4155	3	4	9	Y	4					16
*05	5626	N	5626	-0-	-0- B	-0-	5619	3	7	9	Y	6	9	1			13
*06	4556	N	4556	-0-	-0- B	-0-	4541	3	15	9	Y	14	8	1			19

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	#	22799	-0-	138 B	-431	22799	2			N	-0-					-0-
02	20496	#	16971	-0-	-3525 B	-3956	16971	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3956																	
03	22476		23167	-0-	691 B	-3265	23167	2			N	-0-					-0-
04	21960	#	20901	-0-	-1059 B	-4324	20901	2			N	-0-					-0-
05	22692	#	20625	-0-	-2067 B	-6391	20625	2			N	-0-					-0-
06	21960	#	20154	-0-	-1806 B	-8197	20154	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

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

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	2622	N	2622	-0-	-0- B	-0-	2616	3	6	9	Y	5					23
02	2324	N	2312	-0-	-12 B	-0-	2312	3			Y	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2604	N	2564	-0-	-40 B	-0-	2561	3	3	9	Y	3					26
04	2550	N	2457	-0-	-93 B	-0-	2456	3	1	9	Y	1					27
05	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2615	3	4	9	Y	4					31
06	2490	N	2040	-0-	-450 B	-0-	2040	3			Y	-0-					31

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24537		23806	-0-	-731 B	-15523	23806	3			N	-0-					-0-
02	21140		26768	-0-	5628 B	-9895	26768	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9895																	
03	22476		25125	-0-	2649 B	-7246	25125	3			N	-0-					-0-
04	22219		29412	-0-	7193 B	-53	29412	3			N	-0-					-0-
05	26939		30160	-0-	3221 B	3168	30160	3			N	-0-					-0-
06	23001		21208	-0-	-1793 B	1375	21208	3			N	-0-					-0-

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP 253364

WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 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 #: 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14477	13814	-0-	-663	-0-	13814	3			N	-0-					69
02	14280	12904	-0-	-1376	-0-	12901	3	3	9	N	3					72
03	15810	13836	-0-	-1974	-0-	13836	3			N	-0-					72
04	13380 #	13313	-0-	-67	-0-	13313	3			N	-0-					72
05	14291 #	7404	-0-	-6887	-0-	7404	3			N	-0-					72
06	13830 #	6097	-0-	-7733	-0-	6097	3			N	-0-					72

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	5425 X	4283	-0-	-1142	-0-	4266	3	17	9	Y	15	19	1			13
02	5180 X	2437	-0-	-2743	-0-	2422	3	15	9	Y	14	11	1			16
03	5735 X	5022	-0-	-713	-0-	5015	3	7	9	Y	6	10	1			12
04	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4297	3	4	9	Y	4					16
*05	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5330	3	8	9	Y	7	9	1			14
06	4860 X	4279	-0-	-581	-0-	4265	3	14	9	Y	13	8	1			19

CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

01	10558 X	10558	-0-	-0-	-0-	10532	2	26	9	N	24					44
02	7903 X	7903	-0-	-0-	-0-	7862	2	41	9	N	37					81
03	10357 X	10357	-0-	-0-	-0-	10302	2	55	9	N	50					131
04	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9632	2	24	9	N	22					153
05	9281 X	9281	-0-	-0-	-0-	9259	2	22	9	N	20					173
*06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6500	2			N	-0-					173

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

01	25110 X	24303	-0-	-807	-0-	24296	3	7	9	Y	6					82
02	23772 X	21174	-0-	-2598	-0-	21173	3	1	9	Y	1					83
03	26598 X	23594	-0-	-3004	-0-	23586	3	8	9	Y	7					90
04	25740 X	21975	-0-	-3765	-0-	21973	3	2	9	Y	2					92
05	26598 X	23501	-0-	-3097	-0-	23494	3	7	9	Y	6					98
06	23520 X	17328	-0-	-6192	-0-	17328	3			Y	-0-					98

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

01	40424 X	40395	-0-	-29	-0-	40388	3	7	9	Y	6					183
02	37296 X	36793	-0-	-503	-0-	36783	3	10	9	Y	9					192
03	41292 X	40911	-0-	-381	-0-	40909	3	2	9	Y	2					194
04	39960 X	38958	-0-	-1002	-0-	38954	3	4	9	Y	4					198
05	41075 X	40108	-0-	-967	-0-	40088	3	20	9	Y	18	132	1			84
06	39600 X	36507	-0-	-3093	-0-	36503	3	4	9	Y	4					88

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

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

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

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 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	8308 X	7479	-0-	-829	-0-	7473	3	6	9	Y	5					53
02	7504 X	4586	-0-	-2918	-0-	4577	3	9	9	Y	8					61
03	8308 X	6240	-0-	-2068	-0-	6239	3	1	9	Y	1					62
04	7870 X	7870	-0-	-0-	-0-	7867	3	3	9	Y	3					65
05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8293	3	17	9	Y	15	51	1			29
06	7230 X	6985	-0-	-245	-0-	6981	3	4	9	Y	4					33

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

01	35588 X	29195	-0-	-6393	-0-	29134	3	61	9	N	55					139
02	32984 X	32216	-0-	-768	-0-	32148	3	68	9	N	62					201
03	39990 X	31630	-0-	-8360	-0-	31566	3	64	9	N	58					259
04	38991 X	38991	-0-	-0-	-0-	38828	3	163	9	N	148	179	1			228
05	39990 X	38815	-0-	-1175	-0-	38741	3	74	9	N	67	184	1			111
06	34530 X	23483	-0-	-11047	-0-	23447	3	36	9	N	33					144

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1595	3	2	9	Y	2					78
02	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-	58	1			20
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	3	6	9	Y	5					25
04	1560 N	1489	-0-	-71	-0-	1476	3	13	9	Y	12					37
05	1705 N	1410	-0-	-295	-0-	1410	3			Y	-0-					37
06	1620 N	1212	-0-	-408	-0-	1212	3			Y	-0-					37

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

01	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7148	3	15	9	Y	14	25	1			13
02	7896 X	3486	-0-	-4410	-0-	3472	3	14	9	Y	13	11	1			15
03	8742 X	8429	-0-	-313	-0-	8423	3	6	9	Y	5	9	1			11
04	7470 X	6268	-0-	-1202	-0-	6264	3	4	9	Y	4					15
05	7161 X	6246	-0-	-915	-0-	6238	3	8	9	Y	7	9	1			13
06	8160 X	5008	-0-	-3152	-0-	4993	3	15	9	Y	14	8	1			19

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	4370	3	15	9	Y	14	24	1			12
02	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3671	3	18	9	Y	16	10	1			18
03	4743	X	3607	-0-	-1136	-0-	3596	3	11	9	Y	10	11	1			17
04	4590	X	3078	-0-	-1512	-0-	3072	3	6	9	Y	5					22
05	4743	X	1185	-0-	-3558	-0-	1178	3	7	9	Y	6	12	1			16
06	4230	X	962	-0-	-3268	-0-	947	3	15	9	Y	14	11	1			19

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	34100	X	25210	-0-	-8890	-0-	25004	2	206	9	N	187	187	1			112
02	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	25844	2			N	-0-					112
03	49381	X	49381	-0-	-0-	-0-	49179	2	202	9	N	184	184	0			112
04	54875	X	54875	-0-	-0-	-0-	54875	2			N	-0-					112
05	53170	X	53170	-0-	-0-	-0-	52968	2	202	9	N	184	184	1			112
*06	46481	X	46481	-0-	-0-	-0-	46279	2	202	9	N	184	184	1			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	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5266	3	145	9	N	132	158	1			29
02	5320	X	4902	-0-	-418	-0-	4901	3	1	9	N	1					30
03	5890	X	4557	-0-	-1333	-0-	4557	3			N	-0-					30
04	5700	X	4850	-0-	-850	-0-	4850	3			N	-0-					30
05	5425	X	5314	-0-	-111	-0-	5314	3			N	-0-					30
06	5250	X	3990	-0-	-1260	-0-	3990	3			N	-0-					30

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	16082	-0-	-441	-0-	16072	3	10	9	Y	9					74
02	26460	X	14031	-0-	-12429	-0-	14030	3	1	9	Y	1					75
03	29295	X	15470	-0-	-13825	-0-	15463	3	7	9	Y	6					81
04	28350	X	14785	-0-	-13565	-0-	14783	3	2	9	Y	2					83
05	16585	X	14737	-0-	-1848	-0-	14735	3	2	9	Y	2					85
06	15570	X	12186	-0-	-3384	-0-	12186	3			Y	-0-					85

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	9517	X	9409	-0-	-108	-0-	9392	3	17	9	N	15	143	1			20
02	8561	X	8561	-0-	-0-	-0-	8548	3	13	9	N	12					32
03	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	9395	3	7	9	N	6					38
04	9059	X	9059	-0-	-0-	-0-	9046	3	13	9	N	12					50
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9386	3	18	9	N	16					66
06	8700	X	7440	-0-	-1260	-0-	7432	3	8	9	N	7					73

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22475	X	17594	-0-	-4881	-0-	17520	3	74	9	N	67					194
02	20300	X	19087	-0-	-1213	-0-	19037	3	50	9	N	45					239
03	22475	X	16251	-0-	-6224	-0-	16198	3	53	9	N	48					287
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21299	3	53	9	N	48	183	1			152
05	21142	X	20396	-0-	-746	-0-	20332	3	64	9	N	58					210
06	20460	X	13264	-0-	-7196	-0-	13229	3	35	9	N	32					242

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23498	X	20566	-0-	-2932	-0-	20441	2	125	9	N	114	366	1			124
02	19600	X	11677	-0-	-7923	-0-	11641	2	36	9	N	33					157
03	24397	X	20853	-0-	-3544	-0-	20756	2	97	9	N	88					245
04	23610	X	19229	-0-	-4381	-0-	19144	2	85	9	N	77	185	1			137
05	24397	X	19011	-0-	-5386	-0-	18919	2	92	9	N	84					221
06	20190	X	18489	-0-	-1701	-0-	18437	2	52	9	N	47					268

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	6667	R	6667	-0-	-0-	-0-	6601	3	66	9	N	60					95
02	9379		9379	-0-	-0-	-0-	9332	3	47	9	N	43					138
03	8575		8575	-0-	-0-	-0-	8522	3	53	9	N	48	163	1			23
04	7537		7537	-0-	-0-	-0-	7520	3	17	9	N	15					38
05	7599		7599	-0-	-0-	-0-	7559	3	40	9	N	36					74
*06	7012		7012	-0-	-0-	-0-	6980	3	32	9	N	29					103

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	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-	12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	12
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	12

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

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

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6860	X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			N	-0-					1
02	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	2			N	-0-					1
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	2			N	-0-					1
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	7848	2			N	-0-					1
05	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	6190	2			N	-0-					1
*06	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	7891	2			N	-0-					1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

01	2449	X	2380	-0-	-69	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1354	-0-	-858	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2082	-0-	-119	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2278	-0-	-32	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1872	-0-	-515	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1218	-0-	-1092	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

01	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4606	-0-	-350	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	5355	-0-	-194	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4826	-0-	-544	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5414	-0-	-135	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5099	-0-	-241	-0-	5099	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	4650	X	3979	-0-	-671	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	4143	-0-	-29	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4551	-0-	-409	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4800	X	4378	-0-	-422	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4513	-0-	-447	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	4343	-0-	-97	-0-	4343	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

01	13609	X	7771	-0-	-5838	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8369	-0-	-3923	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	5239	-0-	-8370	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	9139	-0-	-161	-0-	9139	2			N	-0-					-0-
05	10990	X	10990	-0-	-0-	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
*06	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

01	1984	X	864	-0-	-1120	-0-	864	2			N	-0-					23
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					23
03	1829	X	67	-0-	-1762	-0-	67	2			N	-0-					23
04	1770	X	2	-0-	-1768	-0-	2	2			N	-0-					23
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					23
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					23

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HU RRCID -> 188762 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12633 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	3051	-0-	-49	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2915	-0-	-85	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2955	-0-	-45	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					20
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					20
03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			N	-0-					20
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					20
*05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					20
*06	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3387	-0-	-85	-0-	3385	3	2	9	Y	2					55
02	3808	X	3031	-0-	-777	-0-	3031	3			Y	-0-	42	1			13
03	4216	X	3343	-0-	-873	-0-	3335	3	8	9	Y	7					20
04	3300	X	3202	-0-	-98	-0-	3182	3	20	9	Y	18					38
05	3379	X	3042	-0-	-337	-0-	3042	3			Y	-0-					38
06	3270	X	2083	-0-	-1187	-0-	2083	3			Y	-0-					38

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	5890	X	5870	-0-	-20	-0-	5868	3	2	9	Y	2					120
02	5320	X	5249	-0-	-71	-0-	5249	3			Y	-0-	88	1			32
03	5890	X	5859	-0-	-31	-0-	5849	3	10	9	Y	9					41
04	5700	X	5694	-0-	-6	-0-	5669	3	25	9	Y	23					64
05	5859	X	5819	-0-	-40	-0-	5818	3	1	9	Y	1					65
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	5696	3			Y	-0-					65

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	27900	X	26981	-0-	-919	-0-	26981	2			N	-0-					-0-
02	27214	X	27214	-0-	-0-	-0-	27214	2			N	-0-					-0-
03	30279	X	30279	-0-	-0-	-0-	30279	2			N	-0-					-0-
04	29326	X	29326	-0-	-0-	-0-	29326	2			N	-0-					-0-
05	30194	X	20739	-0-	-9455	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	3159	-0-	-26151	-0-	3159	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 15 RRCID -> 082617 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16305 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
02	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5356	-0-	-104	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5485	-0-	-157	-0-	5485	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	5362	-0-	-98	-0-	5362	2			N	-0-					-0-

WAHA, WEST (ELLENBURGER) //CONT.// 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1179	-0-	-929	-0-	1179	2			N	-0-					103
02	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					103
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	2			N	-0-					103
04	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			103
*05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					103
*06	12454	X	12454	-0-	-0-	-0-	12454	2			N	-0-					-0-

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					82
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					82
03	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					82
*04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					82
*05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					82
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

*07	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18955	2	6	9	N	5					151
*08	6820	X	5168	-0-	-1652	-0-	5166	2	2	9	N	2					153
*09	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7084	2			N	-0-					153
*10	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	10440	2			N	-0-					153
*11	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9784	2	6	9	N	5					158
*12	6820	X	6327	-0-	-493	-0-	6326	2	1	9	N	1					159
*01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	8005	2			N	-0-					159
*02	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2			N	-0-					159
*03	25133	X	25133	-0-	-0-	-0-	25133	2			N	-0-					159
*04	13792	X	13792	-0-	-0-	-0-	13790	2	2	9	N	2					161
*05	15329	X	15329	-0-	-0-	-0-	15329	2			N	-0-					161
*06	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	23224	2			N	-0-					161

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	25916	X	13632	-0-	-12284	-0-	13617	2	15	9	N	14					174
02	19600	X	13187	-0-	-6413	-0-	13169	2	18	9	N	16					190
03	20367	X	11499	-0-	-8868	-0-	11462	2	37	9	N	34					224
04	15750	X	9757	-0-	-5993	-0-	9733	2	24	9	N	22					246
05	14601	X	10641	-0-	-3960	-0-	10605	2	36	9	N	33	163	1			116
*06	39517	X	39517	-0-	-0-	-0-	39464	2	53	9	N	48	12	8			152

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

01	6200	#	4713	-0-	-1487	-0-	4681	3	32	9	Y	29	31	0			1
02	5712	#	5437	-0-	-275	-0-	5405	3	32	9	Y	29	29	0			1
03	6324	#	6223	-0-	-101	-0-	6193	3	30	9	Y	27	26	0			2
04	6120	#	3102	-0-	-3018	-0-	3102	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	6014	#	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-					-0-
06	6000		-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

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

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

01	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
02	18830	X	18830	-0-	-0-	-0-	18830	2			N	-0-					-0-
03	21824	X	6997	-0-	-14827	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
04	23834	X	23834	-0-	-0-	-0-	23834	2			N	-0-					-0-
05	25227	X	25227	-0-	-0-	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
*06	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	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	248	#	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					152
02	224	#	158	-0-	-66	-0-	158	3			N	-0-					152
03	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					152
04	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					152
*05	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					152
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	37					189

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
YORK, J. F. WELL #: P 1 U RRCID -> 105993 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7660 - 7680

01	217 #	207	-0-	-10	-0-	207	2		N	-0-			-0-
02	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-			-0-
03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
04	210 #	201	-0-	-9	-0-	201	2		N	-0-			-0-
05	217 #	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
06	210 #	150	-0-	-60	-0-	150	2		N	-0-			-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2017 - P/A 06/13/17

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

01	1736 #	1113	-0-	-623	-0-	1113	3		N	-0-			-0-
02	1482 R	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-			-0-
03	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3		N	-0-			-0-
04	1570 R	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
05	1643 #	1622	-0-	-21	-0-	1622	3		N	-0-			-0-
06	1590 #	1282	-0-	-308	-0-	1282	3		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
NORTH CENTRAL OIL CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 034095 COMPL. DATE 08/22/1964 TOTAL DEPTH 7495 PERF. N/A

01	899 N	880	-0-	-19	-0-	880	2		N	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	840 N	839	-0-	-1	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	899 N	891	-0-	-8	-0-	891	2		N	-0-			-0-
*06	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2		N	-0-			-0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
CRUMP, W. E. WELL #: 1 U RRCID -> 021040 COMPL. DATE 04/24/1962 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

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	14B2 EXT		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-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	DLQ G-10		964	-0-	964	964	964	3			Y	-0-					48
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	964					Y	-0-					48
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	964					Y	NO RPT					48

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

01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					125
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	2			N	-0-					125
03	2573	N	2532	-0-	-41	-0-	2532	2			N	-0-					125
04	2550	N	2411	-0-	-139	-0-	2411	2			N	-0-					125
05	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	2530	2			N	-0-					125
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					125

FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 15 RRCID -> 070993 COMPL. DATE 05/09/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	279	N	139	-0-	-140	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

WARD-ESTES, NORTH 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-

RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

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-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

01		4526	2631	-0-	-1895	-0-	2614	3	17	9	N	15	18	1			5
02		4088	2658	-0-	-1430	-0-	2630	3	28	9	N	25	21	1			9
03	14B2	EXT	3127	-0-	3127	3127	3107	3	20	9	N	18	20	1			7
04	14B2	EXT	3052	-0-	3052	6179	3013	3	39	9	N	35	34	1			8
05	14B2	EXT	3002	-0-	3002	9181	2976	3	26	9	N	24	29	1			3
*06		3190	2577	-0-	-613	8568	2555	3	22	9	N	20	20	1			3

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					178
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					180
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					202
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					213
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	173	1			40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65

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-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183100 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #: 5 RRCID -> 021053 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A 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-

RAW OIL & GAS, INC. 694863
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	109	-0-	109	B	109	109	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 109																
03	338 N	229	-0-	-109	B	-0-	229	2		N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-					-0-
05	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165	2		N	-0-					-0-
*06	176 N	176	-0-	-0-	B	-0-	176	2		N	-0-					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

01	961 X	804	-0-	-157	-0-	804	2			N	-0-					-0-
02	868 X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	961 X	708	-0-	-253	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	870 X	747	-0-	-123	-0-	747	2			N	-0-					-0-
05	806 X	746	-0-	-60	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	780 X	755	-0-	-25	-0-	755	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	868 N	623	-0-	-245	-0-	555	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	672 N	519	-0-	-153	-0-	461	2	58	9	Y	53	55	1			8
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	614	2	47	9	Y	43	47	1			4
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	567	2	66	9	Y	60	60	1			4
05	651 N	651	-0-	-0-	-0-	615	2	36	9	Y	33	31	1			6
06	630 N	475	-0-	-155	-0-	458	2	17	9	Y	15	14	1			7

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD 46 WELL #: 6 RRCID -> 168831 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 1574 - 1632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

01	930	X	720	-0-	-210	-0-	670	2	50	9	N	45	181	1			45
02	840	X	421	-0-	-419	-0-	378	2	43	9	N	39					84
03	947	X	947	-0-	-0-	-0-	859	2	88	9	N	80					164
04	840	X	761	-0-	-79	-0-	702	2	59	9	N	54	183	1			35
05	992	X	992	-0-	-0-	-0-	908	2	84	9	N	76					111
06	930	X	874	-0-	-56	-0-	801	2	73	9	N	66					177

GIESECKE WELL #: 5 RRCID -> 271553 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 1732 - 1765

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2017 - PLUGGED 01/31/17

GIRVIN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 272642 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1594 - 1633

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - PLUGGED 02/03/17

GIRVIN WELL #: 2 RRCID -> 273786 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 1632 - 1680

01	5859	X	4258	-0-	-1601	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	2091	-0-	-3537	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	2405	-0-	-3826	-0-	2405	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	1469	-0-	-4561	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3748	-0-	-499	-0-	3748	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	1978	-0-	-2132	-0-	1978	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

01	1829	N	1283	-0-	-546	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	826	-0-	-798	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			Y	-0-					-0-
04	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-
05	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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-

FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
03	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
04	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8723	2			N	-0-					-0-
05	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
*06	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8161	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

01	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2864	2	44	9	N	40					157
02	2324	N	1462	-0-	-862	-0-	1451	2	11	9	N	10					167
03	3100	N	3250	-0-	150	150	3205	2	45	9	N	41					208
04	2963	N	2813	-0-	-150	-0-	2813	2			N	-0-	171	1			37
05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2761	2	51	9	N	46					83
06	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	2606	2	35	9	N	32					115

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/13/2017 - PLUGGED 04/13/17

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	853	-0-	-519	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1138	-0-	-257	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1015	-0-	-425	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
*06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
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	4557 X	4177	-0-	-380	-0-	4109	2	68	9	Y	62	63	1			10
02	4116 X	1765	-0-	-2351	-0-	1678	2	87	9	Y	79	79	1			10
03	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5022	2	83	9	Y	75	79	1			6
04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4595	2	69	9	Y	63	65	1			4
05	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4744	2	59	9	Y	54	48	1			10
06	4950 X	3993	-0-	-957	-0-	3916	2	77	9	Y	70	68	1			12

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2713	2			N	-0-					-0-
02	2380 N	1254	-0-	-1126	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
04	2640 N	2593	-0-	-47	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
05	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
06	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

01	3875 X	2473	-0-	-1402	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
02	3444 X	1476	-0-	-1968	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					-0-
04	3510 X	2651	-0-	-859	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			Y	-0-					-0-
06	3660 X	3251	-0-	-409	-0-	3251	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	183	-0-	-3	-0-	29	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	16	1	89	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	19	1	118	3	N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	24	1	154	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	29	1	155	3	N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	Y	-0-					22
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	Y	5					27
							6	9									
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					27
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	Y	-0-					27
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					27
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	21	1	112	3	Y	-0-					27

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

01	7537	R	7537	-0-	-0-	-0-	7364	2	173	9	Y	157	175	1			36
02	7396	R	7396	-0-	-0-	-0-	7240	2	156	9	Y	142					178
03	7942	R	7942	-0-	-0-	-0-	7732	2	210	9	Y	191	350	1			19
04	6777	R	6777	-0-	-0-	-0-	6699	2	78	9	Y	71					90
05	7334	R	7334	-0-	-0-	-0-	7261	2	73	9	Y	66	74	1			82
06	6840	#	4113	-0-	-2727	-0-	4041	2	72	9	Y	65	71	1			76

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2017 - P/A 03/04/17

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2017 - PLUGGED 02/21/17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2017 - P/A 03/01/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2017 - PLUGGED 03/07/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 3 RRCID -> 186849 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1665 - 1705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2017 - PLUGGED 03/09/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2017 - PUGGED 03/17/17

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2017 - PLUGGED 02/12/17

WHITE & BAKER "F" WELL #: 6 RRCID -> 205638 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1658 - 1739

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2017 - PLUGGED 02/18/17

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - PLUGGED 02/23/17

WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2017 - PLUGGED 03/11/17

WHITE & BAKER F WELL #: 8 RRCID -> 210222 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 2011 PERF. 1772 - 1840

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2017 - PLUGGED 03/15/17

WHITE & BAKER C WELL #: 13 RRCID -> 210223 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1845 PERF. 1540 - 1631

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2017 - P/A 02/26/17

WHITE & BAKER F WELL #: 11 RRCID -> 210224 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1929 PERF. 1684 - 1780

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2017 - PLUGGED 03/13/17

WHITE & BAKER "E" WELL #: 16 RRCID -> 280071 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1668 - 1732

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2017 - PLUGGED 02/15/17

JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 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-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WHITE & BAKER WELL #: 1 RRCID -> 121279 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1972 - 1994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42			42
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29			71
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23			94
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			100
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6			106
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			106

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	42			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	35			77
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31			108
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			116
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8			124
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			124

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

01	10137 X	4077	-0-	-6060	-0-	4077	2		N	-0-			-0-
02	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	8545	2		N	-0-			-0-
03	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8740	2		N	-0-			-0-
04	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7144	2		N	-0-			-0-
05	9455 X	7030	-0-	-2425	-0-	7030	2		N	-0-			-0-
06	9150 X	7700	-0-	-1450	-0-	7700	2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

01	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2		N	-0-			-0-
02	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2		N	-0-			-0-
03	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
04	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
05	5766 X	4585	-0-	-1181	-0-	4585	2		N	-0-			-0-
*06	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2		N	-0-			-0-

DF RANCH 63-3 WELL #: 1H RRCID -> 253064 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 4609 - 8102

01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2		N	-0-			-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 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

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

WIEBLAW (WICHITA-ALBANY) 97226 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MASTERSON, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 159599 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4182 - 4282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93 #	42	-0-	-51	-0-	42	1		N	-0-			-0-
02	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	1		N	-0-			-0-
03	93 #	22	-0-	-71	-0-	22	1		N	-0-			-0-
04	90 #	23	-0-	-67	-0-	23	1		N	-0-			-0-
05	93 #	2	-0-	-91	-0-	2	1		N	-0-			-0-
06	30 #	1	-0-	-29	-0-	1	1		N	-0-			-0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

WILKERSON RANCH (FUSSELMAN) 97467 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
MCDANIEL "33" WELL #: 5 RRCID -> 280175 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11028 - 11050

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

WILLIAM FULLER (LO. CLEARFORK) 97533 450 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
CONGER, F. 7 WELL #: 8 RRCID -> 160965 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5980 - 6012

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	67	-0-	-274	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	448	N	125	-0-	-323	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-

WILSON RANCH 20 WELL #: 4 RRCID -> 262795 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 2001 PERF. 1844 - 1867

01	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	19	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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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	1922	#	1720	-0-	-202	-0-	1720	2			Y	-0-					14
02	1764	#	1650	-0-	-114	-0-	1650	2			Y	-0-					14
03	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			Y	-0-					14
04	1890	#	1762	-0-	-128	-0-	1762	2			Y	-0-					14
05	1865	R	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			Y	-0-					14
06	2250	#	1736	-0-	-514	-0-	1736	2			Y	-0-					14

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

01	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					79
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	7	86	1			-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, 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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	308	1	2440	2	Y	-0-					19
02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	308	1	2346	2	Y	-0-					19
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	308	1	2520	2	Y	-0-					19
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	308	1	2295	2	Y	-0-					19
05	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	308	1	2581	2	Y	-0-					19
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	308	1	2406	2	Y	-0-					19

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BTA OIL PRODUCERS, LLC //CONT.// 041867
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10073 X	10073	-0-	-0-	-0-	308	1	9465	2	Y	273	189	0			230
						300	9									
02	8232 X	4274	-0-	-3958	-0-	308	1	3849	2	Y	106	186	0			150
						117	9									
03	9114 X	8593	-0-	-521	-0-	308	1	8073	2	Y	193	185	0			158
						212	9									
04	9750 X	8279	-0-	-1471	-0-	308	1	7810	2	Y	146	177	0			127
						161	9									
05	10075 X	5634	-0-	-4441	-0-	308	1	5252	2	Y	67					194
						74	9									
06	9750 X	8191	-0-	-1559	-0-	308	1	7755	2	Y	116					310
						128	9									

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

01	3069 X	1813	-0-	-1256	-0-	1672	2	141	9	Y	128	183	1			240
02	2772 X	1996	-0-	-776	-0-	1829	2	167	9	Y	152	188	1			204
03	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4169	2	281	9	Y	255	188	1			271
04	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2507	2	152	9	Y	138	186	1			223
05	2201 X	2013	-0-	-188	-0-	1906	2	107	9	Y	97	185	1			135
06	3960 X	2768	-0-	-1192	-0-	2574	2	194	9	Y	176					311

BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

01	3565 X	3447	-0-	-118	-0-	3384	3	63	9	N	57	177	1			97
02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3286	3	45	9	N	41					138
03	3813 X	3677	-0-	-136	-0-	3631	3	46	9	N	42					180
04	3690 X	3507	-0-	-183	-0-	3466	3	41	9	N	37					217
05	3813 X	3679	-0-	-134	-0-	3624	3	55	9	N	50	185	1			82
06	3570 X	3468	-0-	-102	-0-	3454	3	14	9	N	13					95

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

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-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

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

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO 068596
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

*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-

STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

*01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

01	310 N	216	-0-	-94	B	-0-	216	2	N	-0-		-0-
02	84 N	62	-0-	-22	B	-0-	62	2	N	-0-		-0-
03	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
04	210 N	85	-0-	-125	B	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2	N	-0-		-0-
06	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2	N	-0-		-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	124	2	3 9	N	3	3 8		160
02	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	577	2		N	-0-	143 1		17
03	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	2		N	-0-			17
04	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2		N	-0-			17
05	651 N	191	-0-	-460	B	-0-	191	2		N	-0-			17
06	330 N	200	-0-	-130	B	-0-	200	2		N	-0-			17

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

01	403 X	268	-0-	-135	B	-0-	268	3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-		-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397	3	N	-0-		-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
05	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
06	390 X	173	-0-	-217	B	-0-	173	3	N	-0-		-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	84	-0-	-319 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	364	X	261	-0-	-103 B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	403	N	214	-0-	-189 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279 B	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210 B	-0-					N	-0-					-0-

JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	33	1	2	2	N	-0-					270
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					270
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					270
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					270
*05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					270

PERISCOPE OPERATING LLC 653787
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	3			N	-0-					8
02	84	N	43	-0-	-41 B	-0-	43	3			N	-0-					8
03	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	3			N	-0-					8
04	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	3			N	-0-					8
05	62	N	6	-0-	-56 B	-0-	6	3			N	-0-					8
06	30	N	5	-0-	-25 B	-0-	5	3			N	-0-					8

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
02	12	N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-					13
03	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	83					96
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	137	105	1			128

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
04	191	R	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*06	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*06	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	26	R	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-					-0-
05	18	R	4	-0-	-14	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	2	-0-	-28	-0-	2	2			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	18	R	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 8 RRCID -> 158698 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6165 - 6281

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

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		13	-0-	13	13	13	2			Y	-0-					2
03	T. A.		13	-0-	13	26	13	2			Y	-0-					2
04	T. A.		7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					2
05	36	R	3	-0-	-33	-0-	3	2			Y	-0-					2
06	13	#	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-					2

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	837	#	821	-0-	-16	-0-	806	2	15	9	Y	14					95
02	868	#	717	-0-	-151	-0-	688	2	29	9	Y	26					121
03	961	#	797	-0-	-164	-0-	760	2	37	9	Y	34					155
04	930	#	309	-0-	-621	-0-	309	2			Y	-0-					155
05	806	#	658	-0-	-148	-0-	649	2	9	9	Y	8					163
06	780	#	694	-0-	-86	-0-	674	2	20	9	Y	18					181

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	1395 #	1370	-0-	-25	-0-	1143	2	227	9	Y	206	263	1			57
02	1369 R	1369	-0-	-0-	-0-	1151	2	218	9	Y	198	189	1			66
03	1515 R	1515	-0-	-0-	-0-	1274	2	241	9	Y	219	173	1			112
04	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	1328	2	245	9	Y	223	271	1			64
05	1525 R	1525	-0-	-0-	-0-	1328	2	197	9	Y	179	178	1			65
*06	1627 R	1627	-0-	-0-	-0-	1412	2	215	9	Y	195	174	1			86

SAMS WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6227 - 6443

01	2480 #	1685	-0-	-795	-0-	1595	2	90	9	Y	82	105	1			90
02	2240 #	1786	-0-	-454	-0-	1699	2	87	9	Y	79	76	1			93
03	2480 #	1908	-0-	-572	-0-	1811	2	97	9	Y	88	69	1			112
04	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1947	2	98	9	Y	89	108	1			93
05	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1947	2	78	9	Y	71	71	1			93
*06	2728 R	2728	-0-	-0-	-0-	2642	2	86	9	Y	78	70	1			101

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 #: RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014

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

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

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	1			N	-0-				-0-
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	1			N	-0-				-0-
03	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	1			N	-0-				-0-
04	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2674	1			N	-0-				-0-
05	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	1			N	-0-				-0-
*06	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	1			N	-0-				-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

01	1643	N	569	-0-	-1074	-0-	548	2	21	9	N	19				55
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1710	2	33	9	N	30				85
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1767	2	25	9	N	23				108
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	521	2	35	9	N	32				140
05	1922	N	551	-0-	-1371	-0-	521	2	30	9	N	27				167
*06	3000	N	3075	-0-	75	75	3051	2	24	9	N	22				189

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				111
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				127
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	18	1		139
06	14B2 EXT		85	-0-	85	85	84	2	1	9	Y	1				140

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

01	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	1324	2			N	-0-				93
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-				93
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1390	2	127	9	N	115	163	1		45
04	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-				45
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1341	2	74	9	N	67				112
06	1470	N	1297	-0-	-173	-0-	1297	2			N	-0-				112

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 ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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	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-

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	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1282	2	13	9	Y	12					111
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118	2	25	9	Y	23					134
03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	917	2	19	9	Y	17	58	1			93
04	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1095	2	18	9	Y	16					109
05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1095	2	23	9	Y	21					130
06	510 N	55	-0-	-455	-0-	38	2	17	9	Y	15	56	1			89

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	375	2	32	9	Y	29					69
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	469	2	61	9	Y	55					124
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	362	2	42	9	Y	38	136	1			26
04	390 N	336	-0-	-54	-0-	295	2	41	9	Y	37					63
05	589 N	348	-0-	-241	-0-	295	2	53	9	Y	48					111
*06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	510	2	40	9	Y	36	131	1			16

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	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
03	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
06	1440 N	1360	-0-	-80	-0-	1360	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	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	3	1	1651	2	N	-0-			-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	3	1	1624	2	N	-0-			-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	3	1	1819	2	N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	3	1	1791	2	N	-0-			-0-
*05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	3	1	1839	2	N	-0-			-0-
*06	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	3	1	1785	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

01	651 N	589	-0-	-62	-0-	1	1	588	2	N	-0-			-0-
02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	1	1	591	2	N	-0-			-0-
04	570 N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-			-0-
05	589 N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-			-0-
06	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	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	2015 N	1542	-0-	-473	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
02	1792 N	666	-0-	-1126	-0-	666	3			N	-0-			-0-
03	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			-0-
04	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
05	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28 X	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31 X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	68 X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	54 X	54	-0-	-0-	-0-	54	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	5797 X	4677	-0-	-1120	-0-	4547	3	130	9	N	118					192
02	5208 X	5187	-0-	-21	-0-	5069	3	118	9	N	107	183	1			116
03	5673 X	5669	-0-	-4	-0-	5509	3	160	9	N	145					261
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5251	3	199	9	N	181	343	1			99
*05	5735 X	5598	-0-	-137	-0-	5491	3	107	9	N	97					196
*06	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	5463	3	89	9	N	81	150	1			127

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

01	5053 X	3745	-0-	-1308	-0-	3745	3			N	-0-					361
02	4424 X	3475	-0-	-949	-0-	3414	3	61	9	N	55					416
03	4898 X	3512	-0-	-1386	-0-	3456	3	56	9	N	51	140	1			327
04	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	5441	3	80	9	N	73					400
05	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					400
06	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					400

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-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					69
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			Y	-0-					69
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					69
04	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-					69
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					69
06	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	2			Y	-0-					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

01	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	3160	-0-	-88	-0-	3160	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3463	-0-	-133	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3345	-0-	-105	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3345	-0-	-220	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	3414	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

01	1860	N	43	-0-	-1817	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	980	N	765	-0-	-215	-0-	765	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	30	-0-	-1830	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
05	837	N	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	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	13361 X	12703	-0-	-658	-0-	12703	2		N	-0-			60
02	12124 X	11152	-0-	-972	-0-	11152	2		N	-0-			60
03	13423 X	12195	-0-	-1228	-0-	12195	2		N	-0-			60
04	12990 X	11789	-0-	-1201	-0-	11789	2		N	-0-			60
05	12865 X	11626	-0-	-1239	-0-	11626	2		N	-0-			60
06	12300 X	9875	-0-	-2425	-0-	9875	2		N	-0-			60

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

01	930 N	844	-0-	-86	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	84 N	5	-0-	-79	-0-	5	2		N	-0-			-0-
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-			-0-
04	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-			-0-
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-
06	1200 N	285	-0-	-915	-0-	285	2		N	-0-			-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2		N	-0-			52
02	896 N	122	-0-	-774	-0-	122	2		N	-0-			52
03	868 N	19	-0-	-849	-0-	19	2		N	-0-			52
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2		N	-0-			52
05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			52
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			52

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

01	36580 X	29545	-0-	-7035	-0-	29545	2		N	-0-			163
02	30565 X	30565	-0-	-0-	-0-	30565	2		N	-0-			163
03	32144 X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2		N	-0-			163
04	32554 X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	2		N	-0-			163
05	29972 X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2		N	-0-			163
06	32760 X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2		N	-0-			163

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

01	33945 X	31116	-0-	-2829	-0-	31116	2		Y	-0-			-0-
02	28504 X	23080	-0-	-5424	-0-	23080	2		Y	-0-			-0-
03	31558 X	30809	-0-	-749	-0-	30809	2		Y	-0-			-0-
04	30138 X	30138	-0-	-0-	-0-	30138	2		Y	-0-			-0-
05	31124 X	25769	-0-	-5355	-0-	25769	2		Y	-0-			-0-
06	30120 X	16522	-0-	-13598	-0-	16522	2		Y	-0-			-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

01	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
02	1708 N	1042	-0-	-666	-0-	1042	2		N	-0-			-0-
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2		N	-0-			-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2		N	-0-			-0-
05	1147 N	1043	-0-	-104	-0-	1043	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	1007	-0-	-433	-0-	1007	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2		N	-0-			-0-
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4590	2		N	-0-			-0-
03	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	7039	2		N	-0-			-0-
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2		N	-0-			-0-
05	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4079	2		N	-0-			-0-
*06	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2		N	-0-			-0-

MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

01	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	2		N	-0-			94
02	8064 X	7417	-0-	-647	-0-	7417	2		N	-0-			94
03	11072 X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	2		N	-0-			94
04	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	2		N	-0-			94
05	9517 X	8932	-0-	-585	-0-	8932	2		N	-0-			94
06	10710 X	6145	-0-	-4565	-0-	6145	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-

WAHLENMAIER STATE WELL #: 5 H RRCID -> 212485 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 16655 PERF.14120 - 17581

01	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2		N	-0-			122
02	2408 N	1464	-0-	-944	-0-	1464	2		N	-0-			122
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2		N	-0-			122
04	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2		N	-0-			122
05	1612 N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2		N	-0-			122
06	1920 N	1177	-0-	-743	-0-	1177	2		N	-0-			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

01	14B DENY	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B2 EXT	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

01	1953 X	1512	-0-	-441	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
02	2212 X	1539	-0-	-673	-0-	1539	2		N	-0-			-0-
03	3100 X	2172	-0-	-928	-0-	2172	2		N	-0-			-0-
04	3000 X	1561	-0-	-1439	-0-	1561	2		N	-0-			-0-
05	3100 X	1451	-0-	-1649	-0-	1451	2		N	-0-			-0-
06	2100 X	1576	-0-	-524	-0-	1576	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	9362	X	7129	-0-	-2233	-0-	7129	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7448	2			N	-0-					-0-
03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
04	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
05	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
*06	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	8136	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	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
02	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
04	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*06	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	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	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2212	X	-0-	-0-	-2212	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
*06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	750	N	255	-0-	-495	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	775	N	265	-0-	-510	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-

GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

01	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-					124
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					124
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					124
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1934	-0-	-226	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*06	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	17512	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	11966 X	10504	-0-	-1462	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
02	11032 X	10980	-0-	-52	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
03	12456 X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
04	11968 X	11968	-0-	-0-	-0-	1176	1	10792	2	N	-0-					-0-
05	12152 X	12023	-0-	-129	-0-	1191	1	10832	2	N	-0-					-0-
*06	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	1192	1	10895	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	589 N	290	-0-	-299	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
05	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	840 N	834	-0-	-6	-0-	834	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	8811 X	8811	-0-	-0-	-0-	8730	3	81	9	Y	74					141
02	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	7912	3	111	9	Y	101	112	1			130
03	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8446	3	116	9	Y	105	112	1			123
04	8044 X	8044	-0-	-0-	-0-	7967	3	77	9	Y	70					193
05	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	8767	3	56	9	Y	51	123	1			121
*06	8302 X	8302	-0-	-0-	-0-	8241	3	61	9	Y	55	104	1			72

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3125	3	13	9	Y	12					94
02	3080 X	2813	-0-	-267	-0-	2811	3	2	9	Y	2					96
03	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	2981	3			Y	-0-					96
04	3300 X	2692	-0-	-608	-0-	2686	3	6	9	Y	5					101
05	3131 X	2479	-0-	-652	-0-	2472	3	7	9	Y	6					107
06	3030 X	2133	-0-	-897	-0-	2133	3			Y	-0-					107

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	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	2873	3	76	9	Y	69					98
02	2884	X	2269	-0-	-615	-0-	2203	3	66	9	Y	60	78	1			80
03	2945	X	2230	-0-	-715	-0-	2176	3	54	9	Y	49	68	1			61
04	2850	X	2227	-0-	-623	-0-	2194	3	33	9	Y	30					91
05	2945	X	2062	-0-	-883	-0-	1992	3	70	9	Y	64	58	1			97
06	2850	X	1973	-0-	-877	-0-	1912	3	61	9	Y	55	84	1			68

DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	1			N	-0-					104
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-					104
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					104
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					104
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					104
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	1			N	-0-					104

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
INCLINE ENERGY 423656
TUCKER, N. M. WELL #: 6 RRCID -> 051359 COMPL. DATE 11/01/1971 TOTAL DEPTH 4255 PERF. N/A

01	11	N	-0-	-0-	-11	-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-

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	399	R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					49
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					49
03	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					49
04	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					49
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	350	3	1	9	N	1					50
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	341	3	1	9	N	1					51

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	48949 X	17881	-0-	-31068	-0-	17881	3			N	-0-			-0-
02	20693 X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	3			N	-0-			-0-
03	25484 X	25484	-0-	-0-	-0-	25484	3			N	-0-			-0-
04	23024 X	23024	-0-	-0-	-0-	23024	3			N	-0-			-0-
05	21341 X	21341	-0-	-0-	-0-	21341	3			N	-0-			-0-
06	24660 X	20781	-0-	-3879	-0-	20781	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

01	24583 X	13125	-0-	-11458	-0-	13125	3			N	-0-			-0-
02	14635 X	14635	-0-	-0-	-0-	14635	3			N	-0-			-0-
03	17677 X	17677	-0-	-0-	-0-	17677	3			N	-0-			-0-
04	14802 X	14802	-0-	-0-	-0-	14802	3			N	-0-			-0-
05	12984 X	12984	-0-	-0-	-0-	12984	3			N	-0-			-0-
06	17100 X	16154	-0-	-946	-0-	16154	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

01	29357 X	12823	-0-	-16534	-0-	12823	3			N	-0-			-0-
02	16927 X	16927	-0-	-0-	-0-	16927	3			N	-0-			-0-
03	18953 X	18953	-0-	-0-	-0-	18953	3			N	-0-			-0-
04	16722 X	16722	-0-	-0-	-0-	16722	3			N	-0-			-0-
05	14301 X	14301	-0-	-0-	-0-	14301	3			N	-0-			-0-
*06	21362 X	21362	-0-	-0-	-0-	21362	3			N	-0-			-0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49DB1 RRCID -> 178080 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 1449 PERF. 962 - 1000

01	46810 X	19557	-0-	-27253	-0-	19557	3			N	-0-			-0-
02	23906 X	23906	-0-	-0-	-0-	23906	3			N	-0-			-0-
03	31491 X	31491	-0-	-0-	-0-	31491	3			N	-0-			-0-
04	26364 X	26364	-0-	-0-	-0-	26364	3			N	-0-			-0-
05	23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	23837	3			N	-0-			-0-
06	30480 X	23964	-0-	-6516	-0-	23964	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	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2626	2	9	9	N	8			148
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2350	2	6	9	N	5			153
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2785	2	6	9	N	5			158
04	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2621	2	6	9	N	5			163
05	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	7			170
*06	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2629	2	7	9	N	6			176

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	403 N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-			-0-
02	336 N	325	-0-	-11	-0-	325	3			N	-0-			-0-
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-			-0-
*05	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-			-0-
06	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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

*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

WHITE, RUTH "4" WELL #: 1 RRCID -> 203719 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10325 - 10340

01	1364 N	146	-0-	-1218	-0-	146	2		N	-0-			47
02	420 N	3	-0-	-417	-0-	3	2		N	-0-			47
03	186 N	29	-0-	-157	-0-	29	2		N	-0-			47
04	150 N	57	-0-	-93	-0-	57	2		N	-0-			47
05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			47
06	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-				N	NO RPT			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	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4640	2	21 9	N	19			181
02	4032 X	3909	-0-	-123	-0-	3901	2	8 9	N	7			188
03	4464 X	3781	-0-	-683	-0-	3769	2	12 9	N	11			199
04	4500 X	3935	-0-	-565	-0-	3933	2	2 9	N	2			201
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5126	2	19 9	N	17	183	1	35
*06	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5824	2	22 9	N	20			55

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					131
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	2			Y	-0-					131
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					131
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					131
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					131
06	540	N	412	-0-	-128	-0-	412	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	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		537	-0-	537	537	537	2			Y	-0-					-0-
03	1506	N	969	-0-	-537	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-	10	1			40
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					40
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	10	1			30
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					30
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			Y	-0-	30	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANON "63" B WELL #: 5 L RRCID -> 111560 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10863 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					24
02	T. A.		123	-0-	123	123	123	3			Y	-0-					24
03	T. A.		117	-0-	117	240	117	3			Y	-0-					24
04	T. A.		135	-0-	135	375	135	3			Y	-0-					24
05	T. A.		124	-0-	124	499	124	3			Y	-0-	12	1			12
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	499					Y	NO RPT					12

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	806	X	707	-0-	-99	-0-	707	3			Y	-0-	24	1			150
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					150
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-	43	1			107
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					107
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			Y	-0-	107	1			-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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	14B2 EXT	55	-0-	55	198	55	3			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	50	-0-	50	248	50	3			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	54	-0-	54	302	54	3			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	61	-0-	61	363	61	3			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	62	-0-	62	425	62	3			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	425					Y	NO RPT			-0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
SLAUGHTER 26 WELL #: 2 RRCID -> 203741 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7272 - 8432

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

01	775 X	549	-0-	-226	-0-	546	2	3	9	N	3			179
02	845 X	845	-0-	-0-	-0-	838	2	7	9	N	6			185
03	744 X	580	-0-	-164	-0-	573	2	7	9	N	6			191
04	872 X	872	-0-	-0-	-0-	865	2	7	9	N	6			197
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6			203
06	900 X	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			203

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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

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-

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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-