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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
EL PRODUCTO WELL #: 1H RRCID -> 249667 COMPL. DATE 10/28/2006 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNSON WELL #: 234H RRCID -> 252697 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9890 - 12752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	775			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
JONES ENERGY, LLC 441132
DORNFIELD WELL #: 1 RRCID -> 217969 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12503 - 13158

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA WELL #: 1 RRCID -> 102902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22076 PERF.21162 - 21597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1201R RRCID -> 211898 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4460 - 4499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LOVING
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LA ESCALERA WELL #: 1501 RRCID -> 215453 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6090 RRCID -> 254561 COMPL. DATE 02/07/2008 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 1 RRCID -> 279295 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 16581 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILDCAT //CONT.// 00018 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 204881 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 11988

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5483	2	6 9	N	5		195
08	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5544	2	6 9	N	5		200
09	4560 X	4032	-0-	-528	-0-	4032	2		N	-0-		200
10	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-		200
11	4560 X	-0-	-0-	-4560	-0-				N	10		210
12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-				N	-0-		210

TOTAL GAS PROD: 48,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	45679					N	-0-					235
09	45679 X	-0-	-0-	-45679	-0-					N	-0-					235
10	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					235
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					250
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 32,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK) 00292 058 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
HEAGY WELL #: 1 RRCID -> 055613 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3083 - 3386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	516 R	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
08	465 #	348	-0-	-117	-0-	348	3		N	-0-			-0-
09	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	3		N	-0-			-0-
10	593 R	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
12	465 #	336	-0-	-129	-0-	336	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 #	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	313	-0-	-90	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
09	390 #	381	-0-	-9	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	388	-0-	-15	-0-	388	2		Y	-0-			-0-
11	390 #	353	-0-	-37	-0-	353	2		Y	-0-			-0-
12	403 #	362	-0-	-41	-0-	362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1333 #	1199	-0-	-134	-0-	1184	2	15	9	N	14					108
08	1333 #	798	-0-	-535	-0-	787	2	11	9	N	10					118
09	1317 R	1317	-0-	-0-	-0-	1302	2	15	9	N	14					132
10	1333 #	1068	-0-	-265	-0-	1054	2	14	9	N	13					145
11	1290 #	888	-0-	-402	-0-	877	2	11	9	N	10					155
12	1333 #	755	-0-	-578	-0-	747	2	8	9	N	7					162

TOTAL GAS PROD: 12,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (CLEAR FORK UPPER) //CONT.// 00292 116 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ADGO RESOURCES LLC //CONT.// 007912
HUNT "C" WELL #: 1 RRCID -> 103947 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3198 - 3410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	223	3	58	9	N	53					100
08	217 N	211	-0-	-6	B	-0-	167	3	44	9	N	40					140
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	215	3	43	9	N	39					179
10	279 N	207	-0-	-72	B	-0-	182	3	25	9	N	23					202
11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	229	3	10	9	N	9					211
12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	218	3	34	9	N	31	167	1			75

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 421

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
08	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2		N	-0-			-0-
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-
*11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	465 N	438	-0-	-27	-0-	438	3		N	-0-			42
08	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			42
09	450 N	280	-0-	-170	-0-	280	3		N	-0-			42
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	265	3		N	-0-			42
*11	420 N	334	-0-	-86	-0-	334	3		N	-0-			42
*12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	74	3	46	9	N	42					69
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					69
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					69
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					69
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					69
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					69
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					13
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					13
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					13
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					13
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			22
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47			N	2			24
*03	47 R	-0-	-0-	-47	-0-			N	2			26
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			29
*05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
*06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			31
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			33
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			35
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			37
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONVERT OPERATING, LLC 173992
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 #	537	-0-	-93	-0-	537	3			N	-0-	136	1	65
*07	651 #	256	-0-	-395	-0-	243	3	13	9	N	12			77
*08	620 #	213	-0-	-407	-0-	200	3	13	9	N	12			89
*09	600 #	520	-0-	-80	-0-	487	3	33	9	N	30			119
*10	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-			119
*11	540 #	300	-0-	-240	-0-	300	3			N	-0-			119
12	527 #	212	-0-	-315	-0-	212	3			N	-0-			119

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 132646 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4697 - 4843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					13
07	558 #	234	-0-	-324	-0-	199	3	35	9	N	32					50
08	558 #	78	-0-	-480	-0-	1	3	77	9	N	70					13
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	540	3	25	9	N	23					40
*10	676 R	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					138
*11	564 R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					138
12	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 7,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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 #	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
07	1023 #	309	-0-	-714	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	982 R	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*10	930 #	315	-0-	-615	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*11	960 #	700	-0-	-260	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	523	-0-	-500	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	531	3	40	9	N	36					36
*08	558 #	544	-0-	-14	-0-	519	3	25	9	N	23					59
*09	568 R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					80
*10	558 #	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					80
*11	480 #	374	-0-	-106	-0-	374	3			N	-0-					80
12	558 #	310	-0-	-248	-0-	310	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	254	-0-	-46	-0-	248	3	6	9	N	5					42
07	310	#	50	-0-	-260	-0-	38	3	12	9	N	11					-0-
08	471	R	471	-0-	-0-	-0-	453	3	18	9	N	16					-0-
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	545	3	23	9	N	21					93
10	310	#	97	-0-	-213	-0-	82	1	15	9	N	14					107
11	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					107
*12	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	4					179
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	13					192
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					207
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					232
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					257
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	177	1			101

TOTAL GAS PROD: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
HIGH MOUNTAIN OIL & GAS 385576
WILLIAMS, C. WELL #: 1 RRCID -> 106173 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3217 - 3374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	372 #	335	-0-	-37	-0-	257	3	78	9	N	71	166	1			117
08	372 #	268	-0-	-104	-0-	185	3	83	9	N	75					192
09	330 #	119	-0-	-211	-0-	44	3	75	9	N	68	168	1			92
10	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	70					162
11	330 #	-0-	-0-	-330	-0-					N	77					239
12	341 #	218	-0-	-123	-0-	146	3	72	9	N	65	182	1			122

TOTAL GAS PROD: 2,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 884

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1085 #	786	-0-	-299	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	1134 R	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
10	1177 R	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
11	1140 R	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*12	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2387 #	1623	-0-	-764	-0-	1615	3	8	9	Y	7					216
08	2759 #	10	-0-	-2749	-0-	3	3	7	9	Y	6	169	1			53
09	2640 #	2321	-0-	-319	-0-	2265	3	56	9	Y	51					104
10	3337 R	3337	-0-	-0-	-0-	3312	3	25	9	Y	23					127
11	3094 R	3094	-0-	-0-	-0-	3063	3	31	9	Y	28					155
*12	2649 R	2649	-0-	-0-	-0-	2630	3	19	9	Y	17					172

TOTAL GAS PROD: 26,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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-
07	6913 #	4294	-0-	-2619	-0-	4294	3			N	-0-					-0-
08	6913 #	3081	-0-	-3832	-0-	3081	3			N	-0-					-0-
09	5730 #	3618	-0-	-2112	-0-	3618	3			N	-0-					-0-
10	4309 #	1308	-0-	-3001	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	4170 #	849	-0-	-3321	-0-	849	3			N	-0-					-0-
12	4309 #	2890	-0-	-1419	-0-	2890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					24
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ABELL (PERMIAN-GENERAL) //CONT.// 00292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
JTL OPERATING CO., INC //CONT.// 448052
STATE GROVE WELL #: 2 RRCID -> 146124 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 3838 - 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	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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
07	682	#	636	-0-	-46	-0-	628	2	8	9	N	7					58
08	682	#	472	-0-	-210	-0-	465	2	7	9	N	6					64
09	600	R	600	-0-	-0-	-0-	591	2	9	9	N	8					72
10	651	#	615	-0-	-36	-0-	605	2	10	9	N	9					81
11	630	#	575	-0-	-55	-0-	562	2	13	9	N	12					93
12	651	#	573	-0-	-78	-0-	563	2	10	9	N	9					102

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (WADDELL) 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. 157283
SIMMONS WELL #: 3 RRCID -> 105909 COMPL. DATE 06/16/1983 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5441 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1043	-0-	-259	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
09	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1581	N	1196	-0-	-385	-0-	1149	3	47	9	N	43					129
08	1581	N	1308	-0-	-273	-0-	1279	3	29	9	N	26					155
09	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1575	3	33	9	N	30					185
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1568	3	76	9	N	69					254
11	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1182	3	37	9	N	34	180	1			108
12	1581	N	1475	-0-	-106	-0-	1422	3	53	9	N	48					156

TOTAL GAS PROD: 18,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

ABELL (WADDELL) //CONT.// 00292 812 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
GERETY WELL #: 1 RRCID -> 172163 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5273 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
09	930	N	434	-0-	-496	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL (3200) //CONT.// 00292 957 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY //CONT.// 423656
HOOK WELL #: 1 RRCID -> 144846 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 3182 - 3194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1779 R	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
08	2418 #	1468	-0-	-950	-0-	1468	3		N	-0-			-0-
09	2340 #	1421	-0-	-919	-0-	1421	3		N	-0-			-0-
10	2418 #	1392	-0-	-1026	-0-	1392	3		N	-0-			-0-
11	1710 #	1343	-0-	-367	-0-	1343	3		N	-0-			-0-
12	1767 #	1394	-0-	-373	-0-	1394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL, NORTHWEST (CLEAR FORK) //CONT.// 00296 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
EOG RESOURCES, INC. 253162
GRISHAM "27" WELL #: 1 RRCID -> 177762 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3250 - 3400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
09	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
10	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1363	-0-	-647	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
*12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	527	N	333	-0-	-194	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	527	N	274	-0-	-253	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	465	N	144	-0-	-321	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
*12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 227107 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3622 - 4216

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	124 N	74	-0-	-50	-0-	6 1	68 3	N	-0-			-0-
08	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10 1	194 3	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16 1	140 3	N	-0-			-0-
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	16 1	149 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	39	-0-	-54	-0-	3 1	36 3	N	-0-			-0-
08	310 N	310	-0-	-0-	-0-	15 1	295 3	N	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20 1	183 3	N	-0-			-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	22 1	204 3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
08	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 23

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8014 RRCID -> 230666 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3610 - 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	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	16		16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-	18	1			-0-
07	14B2	EXT	10	-0-	10	10	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	107	-0-	107	117	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					-0-
10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234156 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4676 - 5600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	93 N	60	-0-	-33	-0-	5	1	55	3	N	-0-			17
08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-			17
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	3	N	-0-			17
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	N	-0-			17
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-			17
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			17

TOTAL GAS PROD: 1,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	77	1	810	3	N	-0-					-0-
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66	1	1279	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	103	1	917	3	N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	85	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	15	1	159	3	N	-0-					175
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	1					176
							1	9									
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					176
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	2					178
							2	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	N	-0-					178
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

WEST RANCH WELL #: 6056 RRCID -> 237866 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4443 PERF. 4071 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	25	1	238	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
08	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
09	300 N	155	-0-	-145	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	33	1	306	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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									
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	153	3	N	19					192
						21	9									
08	351 N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	26					218
						29	9									
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	54					272
						59	9									
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	29	194	1			107
						32	9									
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	N	93					200
						102	9									
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					200

TOTAL GAS PROD: 2,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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									
07	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	123	1	1289	3	N	-0-					1
08	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	135	1	2623	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	197	1	1745	3	N	-0-					2
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	151	1	1350	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	150	1	1408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-					9
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	N	-0-					9
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	-0-					9
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					9
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	31	1	281	3	N	1					10
							1	9									
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	29	1	273	3	N	-0-					10
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 905 RRCID -> 241260 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 2898 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	72	1	749	3	N	-0-					-0-
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	74	1	1436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	110	1	972	3	N	-0-					-0-
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	82	1	736	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	76	1	717	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	SWR 10		65	-0-	65	5247	6	1	59	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		110	-0-	110	5357	5	1	105	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		76	-0-	76	5433	8	1	68	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		53	-0-	53	5486	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	SWR 10		48	-0-	48	5534	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	5534					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 352 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2706N RRCID -> 243005 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5128 - 6256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	3	N	-0-					-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	-0-					-0-
11	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	205	3	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2008 RRCID -> 249750 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3184 - 3272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 302 RRCID -> 256557 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1592 - 1652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	100 X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	N	-0-			-0-
08	193 X	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	103 X	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-			-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH (WOLFCAMP) //CONT.// 01814 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 159945 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 12835 PERF. 7754 - 7874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	261132 X	261132	-0-	-0-	-0-	15	1	245928	2	Y	47					250
						15137	4	52	9							
08	214482 X	214482	-0-	-0-	-0-	202348	2	12065	4	Y	63					313
						69	9									
09	274860 X	167064	-0-	-107796	-0-	157672	2	9372	4	Y	18	194	1	137	7	-0-
						20	9									
10	284022 X	183742	-0-	-100280	-0-	182559	2	1183	4	Y	-0-					-0-
11	274860 X	166214	-0-	-108646	-0-	161928	2	4286	4	Y	-0-					-0-
12	261144 X	NO RPT	-0-	-261144	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 883

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	2	1	19	2	N	1					17
							1	9									
08	62	X	13	-0-	-49	-0-	1	1	5	2	N	6					23
							7	9									
09	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					23
10	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	2	N	-0-					23
11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					23
12	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 391 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

ANAKIN (PENN) 02491 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
ZANE 24 WELL #: 2 RRCID -> 208444 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 16140 PERF.15310 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	930	#	210	-0-	-720	-0-	210	2			N	-0-					43
08	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					43
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					43
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					43
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					43
12	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (GRAYBURG) //CONT.// 02596 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BAKER OPERATING, INC. //CONT.// 046623
SCHARBAUER -J- WELL #: 2 RRCID -> 189921 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 3938 - 3948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	60	X	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
*12	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			Y	-0-					-0-
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			Y	-0-					-0-
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (MCKEE) //CONT.// 02596 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
NOBLES WELL #: 2 RRCID -> 225566 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 7782 - 7910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDECTOR (YATES) //CONT.// 02596 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 062984 COMPL. DATE 07/22/1975 TOTAL DEPTH 2760 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	13891	-0-	-5969	106470	13344	3	33	4	Y	467	456	1			35
						514	9									
07	20522	18335	-0-	-2187	104283	17794	3	541	9	Y	492	484	1			43
08	20522	16821	-0-	-3701	100582	15520	3	847	4	Y	413	431	1			25
						454	9									
09	19860	14392	-0-	-5468	95114	13237	3	661	4	Y	449	447	1			27
						494	9									
10	20522	15454	-0-	-5068	90046	14805	3	203	4	Y	405	412	1			20
						446	9									
*11	19860	13360	-0-	-6500	83546	12978	3	382	9	Y	347	347	1			20
12	16027 #	NO RPT	-0-	-16027	67519					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 191,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,226

ANDREWS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 02730 284 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	35234	-0-	35234	727785	32925	3	2309	9	Y	2099	1985	1			173
02	0	34159	-0-	34159	761944	31169	3	899	4	Y	1901	1931	1			143
						2091	9									
03	0	33923	-0-	33923	795867	30286	3	1459	4	Y	1980	1995	1			128
						2178	9									
*04	21960	27706	-0-	5746	801613	25001	3	1009	4	Y	1542	1441	1			229
						1696	9									
05	22692	20920	-0-	-1772	799841	19683	3	24	4	Y	1103	1265	1			67
						1213	9									
06	21960	18095	-0-	-3865	795976	16753	3	1342	9	Y	1220	1155	1			132
07	22692	1057	-0-	-21635	774341	982	3	75	9	Y	68	164	1			36
08	22692	-0-	-0-	-22692	751649					Y	59	64	1			31
09	21960	1443	-0-	-20517	731132	1441	3	2	9	Y	2	27	1			6
10	22692	258	-0-	-22434	708698	257	3	1	4	Y	-0-					6
*11	21960	1847	-0-	-20113	688585	1811	3	36	4	Y	-0-					6
*12	22692	NO RPT	-0-	-22692	665893					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 174,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,974

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		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
07 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
08 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
09 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
10 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
11 P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			217
12 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			217

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

TOTAL GAS PROD: 33 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			96

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-			-0-
08	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-				N	-0-			105
08	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	1		N	-0-			105
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			105
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			105
11	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-				N	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			105

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APCO (CLEAR FORK) //CONT.// 03264 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
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
07	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	20	1	1	9	N	1					186
08	62	N	21	-0-	-41 B	-0-	13	1	8	9	N	7					193
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	6					199
10	31	N	2	-0-	-29 B	-0-	2	1			N	-0-					199
*11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					199
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	24					223

TOTAL GAS PROD: 425 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O & O OPERATORS, LLC. 617028
GREGG "B" WELL #: 2 RRCID -> 069300 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 3382 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	837 X	242	-0-	-595	-0-	242	2		N	-0-			-0-
08	1302 X	303	-0-	-999	-0-	303	2		N	-0-			-0-
09	1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2		N	-0-			-0-
10	1302 X	665	-0-	-637	-0-	665	2		N	-0-			-0-
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	2142	3	24	9	N	22					92
08	2201	N	2169	-0-	-32	-0-	2126	3	43	9	N	39					131
09	2100	N	2055	-0-	-45	-0-	2055	3			N	-0-					131
10	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	2147	3			N	-0-					131
11	2100	N	2032	-0-	-68	-0-	2032	3			N	-0-					131
*12	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					131

TOTAL GAS PROD: 25,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	3	28	9	Y	25					74
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	3	36	9	Y	33					107
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	3	3	15	9	Y	14					121
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	3	19	9	Y	17					138
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					156
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	157	1			19

TOTAL GAS PROD: 407 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	930	N	861	-0-	-69	-0-	857	3	4	9	N	4					112
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					112
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					112
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					112
11	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					112
*12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1376	-0-	-1954	-0-	1376	2			N	-0-					38
05	3472	X	1739	-0-	-1733	-0-	1739	2			N	-0-					38
06	3360	X	1426	-0-	-1934	-0-	1426	2			N	-0-					38
07	3472	X	1473	-0-	-1999	-0-	1473	2			N	-0-					38
08	2108	X	1315	-0-	-793	-0-	1315	2			N	-0-					38
09	1380	X	1123	-0-	-257	-0-	1123	2			N	-0-					38
10	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	1495	2			N	-0-					38
*11	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					38
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 19,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					74
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					74
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-					74
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					74
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					74
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					74
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					74
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					74
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3705	2	283	9	N	257	190	1			221
05	4092	X	2920	-0-	-1172	-0-	2652	2	268	9	N	244	185	1			280
06	3960	X	2817	-0-	-1143	-0-	2608	2	209	9	N	190	370	1			100
07	4092	X	2997	-0-	-1095	-0-	2709	2	288	9	N	262	187	1			175
08	3596	X	2883	-0-	-713	-0-	2605	2	278	9	N	253	188	1			240
09	3990	X	2758	-0-	-1232	-0-	2474	2	284	9	N	258	191	1			307
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3175	2	282	9	N	256	386	1			177
11	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	2877	2	256	9	N	233	191	1			219
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					219

TOTAL GAS PROD: 35,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,713

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					102
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					102
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	729	-0-	-561	-0-	698	2	31	9	N	28					219
05	1023	N	269	-0-	-754	-0-	222	2	47	9	N	43					262
06	480	N	381	-0-	-99	-0-	297	2	84	9	N	76	186	1			152
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	320	2	39	9	N	35					187
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					191
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	197	2	6	9	N	5					196
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					196
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	2	77	9	N	70					266
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					266

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

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	3463	-0-	-767	-0-	3190	2	273	9	N	248					300
05	4371	X	2793	-0-	-1578	-0-	2644	2	149	9	N	135	169	1			266
06	4230	X	2448	-0-	-1782	-0-	2086	2	362	9	N	329	349	1			246
07	4123	X	2493	-0-	-1630	-0-	2177	2	316	9	N	287	364	1			169
08	3224	X	3110	-0-	-114	-0-	2919	2	191	9	N	174	181	1			162
09	3450	X	3220	-0-	-230	-0-	2988	2	232	9	N	211	184	1			189
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3272	2	197	9	N	179	189	1			179
11	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3492	2	306	9	N	278	190	1			267
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 36,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,131

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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					117
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					117
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-					117
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	N	10	160	1			89
08	1023	N	808	-0-	-215	-0-	774	2	34	9	N	31					120
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	777	2	125	9	N	114	166	1			68
10	899	N	557	-0-	-342	-0-	523	2	34	9	N	31					99
11	780	N	668	-0-	-112	-0-	610	2	58	9	N	53					152
12	930	N	236	-0-	-694	-0-	203	2	33	9	N	30					182

TOTAL GAS PROD: 10,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 620

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36622	X	36622	-0-	-0-	-0-	35195	2	1427	9	Y	1297	1102	0			563
*02	36029	X	36029	-0-	-0-	-0-	34628	2	1401	9	Y	1274	1402	0			435
*03	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	37349	2	1406	9	Y	1278	1086	0			627
*04	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	37761	2	1444	9	Y	1313	1257	0			683
*05	40850	X	40850	-0-	-0-	-0-	39347	2	1503	9	Y	1366	1433	0			616
*06	38630	X	38630	-0-	-0-	-0-	37264	2	1366	9	Y	1242	1227	0			631
*07	39825	X	39825	-0-	-0-	-0-	38457	2	1368	9	Y	1244	1565	0			310
*08	38725	X	38725	-0-	-0-	-0-	37361	2	1364	9	Y	1240	1091	0			459
*09	36950	X	36950	-0-	-0-	-0-	35664	2	1286	9	Y	1169	1111	0			517
*10	38099	X	36125	-0-	-1974	-0-	34831	2	1294	9	Y	1176	1470	0			223
*11	37138	X	37138	-0-	-0-	-0-	35810	2	1328	9	Y	1207	1103	0			327
12	38099	X	36851	-0-	-1248	-0-	35503	2	1348	9	Y	1225	1307	0			245

TOTAL GAS PROD: 455,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,031

ARAPAHO (STRAWN) //CONT.// 03355 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GASPERGOU WELL #: 1 RRCID -> 227105 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.14860 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	61380	X	57708	-0-	-3672	-0-	56012	2	1696	9	Y	1542	364	0	956	1	656
08	55676	X	51800	-0-	-3876	-0-	50320	2	1480	9	Y	1345	369	0	1091	1	541
09	53880	X	49065	-0-	-4815	-0-	47632	2	1433	9	Y	1303	373	0	1091	1	380
10	55676	X	48835	-0-	-6841	-0-	47255	2	1580	9	Y	1436	361	0	1117	1	338
11	53880	X	52442	-0-	-1438	-0-	50835	2	1607	9	Y	1461	192	0	1125	1	482
12	55676	X	55058	-0-	-618	-0-	53289	2	1769	9	Y	1608	577	0	955	1	558

TOTAL GAS PROD: 657,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,800

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/07/2017 - PLUGGED 09/07/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1					3
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	13	3	3	9	Y	3	3	1			3
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	25	3	1	9	Y	1					4
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	28	3	6	9	Y	5	7	1			2
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	9	Y	1					3
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	26	3	2	9	Y	2					5

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

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
07	2418 X	1744	-0-	-674	-0-	1735	2	9	9	Y	8					17
08	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	1130	3	14	9	Y	13	17	1			13
09	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2198	3	10	9	Y	9					22
10	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2440	3	22	9	Y	20	34	1			8
11	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2184	3	10	9	Y	9					17
12	2294 X	2277	-0-	-17	-0-	2268	3	9	9	Y	8					25

TOTAL GAS PROD: 22,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	477	2	28	9	Y	25					51
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	311	3	43	9	Y	39	52	1			38
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	605	3	32	9	Y	29					67
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	671	3	63	9	Y	57	101	1			23
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	601	3	31	9	Y	28					51
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	624	3	28	9	Y	25					76

TOTAL GAS PROD: 6,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	87	2	26	9	Y	24					49
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	Y	38	50	1			37
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	110	3	31	9	Y	28					65
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	123	3	59	9	Y	54	97	1			22
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	110	3	30	9	Y	27					49
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	114	3	28	9	Y	25					74

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 412

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
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	2	19	9	Y	17					34
08	513	X	513	-0-	-0-	-0-	484	3	29	9	Y	26	35	1			25
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	942	3	22	9	Y	20					45
10	1087	X	1087	-0-	-0-	-0-	1046	3	41	9	Y	37	67	1			15
11	957	X	957	-0-	-0-	-0-	936	3	21	9	Y	19					34
12	992	X	991	-0-	-1	-0-	972	3	19	9	Y	17					51

TOTAL GAS PROD: 9,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
STATE OF TEXAS WELL #: 1074 RRCID -> 212329 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5094 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3689	X	3480	-0-	-209	-0-	3480	2			N	-0-					29
08	3472	X	3466	-0-	-6	-0-	3466	2			N	-0-					29
09	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	2			N	-0-					29
10	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					29
11	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					29
12	4061	X	3864	-0-	-197	-0-	3864	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 41,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1096	3	44	9	Y	40	21	1			47
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1156	3	46	9	Y	42	48	1			41
09	450	N	240	-0-	-210	-0-	228	3	12	9	Y	11	23	1			29
10	465	N	50	-0-	-415	-0-	32	3	18	9	Y	16					45
11	450	N	201	-0-	-249	-0-	190	3	11	9	Y	10					55
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1018	3	25	9	Y	23	24	1			54

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
LETHCO WELL #: 1 RRCID -> 178702 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	1343	3		N	-0-			153
08	1364 X	1330	-0-	-34	-0-	1330	3		N	-0-			153
09	1320 X	1301	-0-	-19	-0-	1301	3		N	-0-			153
10	1333 X	1216	-0-	-117	-0-	1216	3		N	-0-			153
11	1290 X	1259	-0-	-31	-0-	1259	3		N	-0-			153
12	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	1276	3		N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	775 #	550	-0-	-225	-0-	550	2		N	-0-			-0-
08	775 #	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
10	744 #	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
11	746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	2		N	-0-			-0-
*12	726 R	726	-0-	-0-	-0-	726	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2852 #	2652	-0-	-200	-0-	2652	2		N	-0-			135
08	2852 #	2552	-0-	-300	-0-	2552	2		N	-0-			135
09	2640 #	2232	-0-	-408	-0-	2232	2		N	-0-			135
10	2781 R	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2		N	-0-			135
11	2580 #	2514	-0-	-66	-0-	2514	2		N	-0-			135
12	2666 #	2403	-0-	-263	-0-	2403	2		N	-0-			135

TOTAL GAS PROD: 25,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATHEY (WOLFCAMP 10900) //CONT.// 04228 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 12114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1643 #	871	-0-	-772	-0-	860	3	11	9	N	10					93
08	1643 #	1507	-0-	-136	-0-	1507	3			N	-0-					93
09	1862 R	1862	-0-	-0-	-0-	1851	3	11	9	N	10					103
10	1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	15					118
11	1470 #	1082	-0-	-388	-0-	1071	3	11	9	N	10					128
12	1922 #	834	-0-	-1088	-0-	828	3	6	9	N	5					133

TOTAL GAS PROD: 14,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COCKERHAM, JERRY 163940
SABINE STATE "12" WELL #: 2 RRCID -> 077696 COMPL. DATE 05/21/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				210

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/1995

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	3			N	-0-				93
08	2852	X	1974	-0-	-878	-0-	1974	3			N	-0-	64	1		29
09	2700	X	2266	-0-	-434	-0-	2266	3			N	-0-				29
10	2449	X	2099	-0-	-350	-0-	2099	3			N	-0-				29
11	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2608	3			N	-0-				29
12	2356	N	2239	-0-	-117	-0-	2239	3			N	-0-				29

TOTAL GAS PROD: 28,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				64

TOTAL GAS PROD: 2,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
BURLESON PETROLEUM, INC. //CONT.// 109255
BRYANT "B" WELL #: 1 RRCID -> 186411 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11470 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2387	N	304	-0-	-2083	-0-	264	3	40	9	N	36					132
08	2387	N	1737	-0-	-650	-0-	1704	3	33	9	N	30	113	1			49
09	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					49
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					49
11	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	3	3	8			49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	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
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					260
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	832	3			N	-0-					260
09	900	N	787	-0-	-113	-0-	785	3	2	9	N	2					262
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	751	3			N	-0-					262
11	810	N	710	-0-	-100	-0-	700	3	10	9	N	9	181	1			90
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1675	3	166	9	N	151	181	1			225
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	1529	3	144	9	N	131					356
09	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1321	3	99	9	N	90	180	1			266
10	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1510	3	162	9	N	147	174	1			239
11	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	1444	3	163	9	N	148	168	1			219
*12	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1048	3	150	9	N	136	156	1			199

TOTAL GAS PROD: 17,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,523

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4009	3	144	9	N	131					243
08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3825	3	131	9	N	119					362
09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3502	3	65	9	N	59	178	1			243
10	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3754	3	156	9	N	142					385
11	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3625	3	100	9	N	91	358	1			118
*12	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3166	3	112	9	N	102					220

TOTAL GAS PROD: 46,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,446

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
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2463	2	2	9	N	2					75
08	2449	N	2228	-0-	-221	-0-	2225	2	3	9	N	3					78
09	2370	N	2200	-0-	-170	-0-	2200	2			N	-0-					78
10	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2507	2	3	9	N	3					81
11	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2362	2	6	9	N	5					86
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2409	2	15	9	N	14					100

TOTAL GAS PROD: 28,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
MURCHISON OIL & GAS INC //CONT.// 593920
GOLLADAY WELL #: U 1 RRCID -> 183942 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11897 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3745	2	6	9	N	5					137
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3453	2	21	9	N	19	127	1			29
09	2880	X	1772	-0-	-1108	-0-	1771	2	1	9	N	1					30
10	2976	X	465	-0-	-2511	-0-	465	2			N	-0-					30
*11	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	2154	2			N	-0-					30
*12	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	3768	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 36,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					159
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					159
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					159
10	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	2			N	-0-					159
11	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	2			N	-0-					159
12	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 5,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
KING "E" WELL #: 1 RRCID -> 198927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11576 PERF.11408 - 11502

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1	1115	3	Y	66	63	0			11
						73	9									
02	1260 N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1030	3	Y	66	65	0			12
						73	9									
03	1519 N	1446	-0-	-73	-0-	31	1	1325	3	Y	82	84	0			10
						90	9									
04	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	69	68	0			11
						76	9									
05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	30	1	1299	3	Y	68	70	0			9
						75	9									
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	28	1	1612	3	Y	69	71	0			7
						76	9									
07	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	36	1	2118	3	Y	61	48	0			20
						67	9									
08	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	48	1	2664	3	Y	58	73	0			5
						64	9									
09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	45	1	2527	3	Y	54	53	0			6
						59	9									
10	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	45	1	2537	3	Y	56	55	0			7
						62	9									
11	2700 X	2375	-0-	-325	-0-	42	1	2275	3	Y	53	56	0			4
						58	9									
12	2790 X	2483	-0-	-307	-0-	45	1	2375	3	Y	57	54	0			7
						63	9									

TOTAL GAS PROD: 23,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

AZALEA (STRAWN) 04605 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
O'NEILL PROPERTIES, LTD. 623700
HEIDELBERG, N. L. WELL #: 1 RRCID -> 019472 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH 10411 PERF. N/A

01	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
07	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4822	3	10	9	N	9					81
08	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4822	3	20	9	N	18					99
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	3			N	-0-					99
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	3			N	-0-					99
*12	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4585	3	14	9	N	13					112

TOTAL GAS PROD: 52,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			160

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1044	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
07	1240	N	24	-0-	-1216	-0-	9	2	15	9	N	14					183
08	930	N	8	-0-	-922	-0-	8	2			N	-0-					183
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	136					319
							150	9									
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	N	246					565
							128	4	271	9							
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-					565
*12	248	N	92	-0-	-156	-0-	1	1	29	2	N	-0-	361	1			204
							62	4									

TOTAL GAS PROD: 7,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,125

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

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
12	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	51	2	25	9	N	23					257
08	155 N	90	-0-	-65	-0-	34	2	56	9	N	51	178	1			130
09	180 N	61	-0-	-119	-0-	15	2	46	9	N	42					172
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	67	2	64	9	N	58					230
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	123	2	30	9	N	27					257
*12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	66	2	48	9	N	44	193	1			108

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 496

BARSTOW (WOLFCAMP) //CONT.// 05889 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PA PROSPECT LLC 631641
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 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	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-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEALL (DEVONIAN) 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
7286 JV-S WEDGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068422 COMPL. DATE 08/26/1976 TOTAL DEPTH 15940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573 N	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-
07	2511 N	2488	-0-	-23	-0-	2488	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	2537	-0-	2537	2537	2537	2			Y	-0-					-0-
09	2100 N	2449	-0-	349	2886	2449	2			Y	-0-					-0-
10	3100 N	2548	-0-	-552	2334	2548	2			Y	-0-					-0-
11	3000 N	2459	-0-	-541	1793	2459	2			Y	-0-					-0-
*12	3100 N	2543	-0-	-557	1236	2543	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	10217	2			N	-0-					93
08	9920 X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-					93
09	9000 X	7779	-0-	-1221	-0-	7779	2			N	-0-					93
10	10230 X	8764	-0-	-1466	-0-	8764	2			N	-0-					29
11	9900 X	8168	-0-	-1732	-0-	8164	2	4	9	N	4					33
12	10230 X	8953	-0-	-1277	-0-	8953	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 108,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	3			N	-0-					8
08	10567 X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					8
09	10095 X	10095	-0-	-0-	-0-	10095	3			N	-0-					8
10	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	10155	3			N	-0-					8
11	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10696	3	34	9	N	31					39
*12	12470 X	12470	-0-	-0-	-0-	12470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	4253	-0-	1253	1253	4196	2	57	9	Y	52					243
05	3100	N	5046	-0-	1946	3199	5046	2			Y	-0-					243
06	3000	N	3602	-0-	602	3801	3602	2			Y	-0-					243
07	5608	X	1807	-0-	-3801	-0-	1807	2			Y	-0-					243
08	4743	X	1479	-0-	-3264	-0-	1479	2			Y	-0-					243
09	4590	X	1246	-0-	-3344	-0-	1246	2			Y	-0-					243
10	4743	X	1183	-0-	-3560	-0-	1183	2			Y	-0-					243
11	3600	X	1115	-0-	-2485	-0-	1115	2			Y	-0-					243
12	1798	X	1153	-0-	-645	-0-	1153	2			Y	-0-					243

TOTAL GAS PROD: 22,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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-
07	6696	X	6199	-0-	-497	-0-	6199	3			N	-0-					-0-
08	6510	X	6231	-0-	-279	-0-	6231	3			N	-0-					-0-
09	6570	X	5964	-0-	-606	-0-	5964	3			N	-0-					-0-
10	6789	X	6370	-0-	-419	-0-	6370	3			N	-0-					-0-
11	6570	X	5727	-0-	-843	-0-	5727	3			N	-0-					-0-
12	6231	X	6224	-0-	-7	-0-	6224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6944	X	6901	-0-	-43	-0-	6901	3			N	-0-					120
08	6944	X	3838	-0-	-3106	-0-	3838	3			N	-0-					120
09	6720	X	1839	-0-	-4881	-0-	1839	3			N	-0-					120
10	6944	X	3807	-0-	-3137	-0-	3805	3	2	9	N	2					122
11	6720	X	1201	-0-	-5519	-0-	1201	3			N	-0-					122
12	6913	X	161	-0-	-6752	-0-	161	3			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 67,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	775	X	381	-0-	-394	-0-	381	3			N	-0-					223
08	775	X	374	-0-	-401	-0-	374	3			N	-0-					223
09	690	X	331	-0-	-359	-0-	331	3			N	-0-					223
10	682	X	333	-0-	-349	-0-	333	3			N	-0-	3	6			220
11	540	X	337	-0-	-203	-0-	337	3			N	-0-					220
*12	376	X	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1333	N	1119	-0-	-214	-0-	1119	3			N	-0-					113
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-	2	6			111
09	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1051	3			N	-0-					111
10	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					111
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					111
12	1085	N	759	-0-	-326	-0-	759	3			N	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 12,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	4713	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-
08	6200	X	3881	-0-	-2319	-0-	3877	3	1	4	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4124	3	3	4	Y	7	4	1			5
							8	9									
10	4712	X	4299	-0-	-413	-0-	4298	3	1	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	4560	X	3726	-0-	-834	-0-	3725	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4021	-0-	-691	-0-	4020	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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-					115
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	3			N	-0-	2	6			113
06	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	3			N	-0-					113
07	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-					113
08	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			N	-0-					113
*09	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					113
*10	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					113
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5123	3	3	9	N	3					116
*12	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 44,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	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
07	3844	X	3513	-0-	-331	-0-	3513	3			N	-0-					25
08	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8477	3	1	9	N	1					26
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8195	3			N	-0-					26
10	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	8055	3	3	9	N	3					29
11	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	3	1	9	N	1					30
12	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	3313	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 72,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERD GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 191732 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12627 - 15552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12986 X	12986	-0-	-0-	-0-	12985	3	1	9	N	1					215
08	13133 X	13133	-0-	-0-	-0-	13129	3	4	9	N	4					219
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12231	3	1	9	N	1					220
10	13488 X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	3			N	-0-					220
11	9420 X	9420	-0-	-0-	-0-	9418	3	2	9	N	2					220
*12	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	11812	3	2	9	N	2					222

TOTAL GAS PROD: 151,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
07	3348 #	2962	-0-	-386	-0-	2930	3	32	9	N	29					156
08	3193 #	2585	-0-	-608	-0-	2557	3	28	9	N	25					181
09	2940 #	2741	-0-	-199	-0-	2713	3	28	9	N	25					206
10	3038 #	1869	-0-	-1169	-0-	1861	3	8	9	N	7					213
11	3110 R	3110	-0-	-0-	-0-	3091	3	19	9	N	17					230
12	2976 #	2919	-0-	-57	-0-	2897	3	22	9	N	20	170	1			80

TOTAL GAS PROD: 34,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2	N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2	N	-0-			-0-
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2	N	-0-			-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	N	-0-			-0-
*11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-			-0-
*12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					45
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					45
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					45
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					45
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					45
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					62
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					62
09	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	2			N	-0-					62
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					62
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					62
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					43
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					43
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					43
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					43
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					43
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	620	N	108	-0-	-512	-0-	108	3			Y	-0-					134
08	775	N	664	-0-	-111	-0-	657	3	7	9	Y	6					140
09	DLQ G-10		264	-0-	264	264	264	3			Y	-0-					140
10	DLQ G-10		171	-0-	171	435	171	3			Y	-0-					140
11	DLQ G-10		601	-0-	601	1036	601	3			Y	-0-					140
*12	1572	N	536	-0-	-1036	-0-	536	3			Y	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 6,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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

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
07	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					195
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					195
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					195
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					195
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					195
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					195

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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-
07	155	X	124	-0-	-31	-0-	19	1	105	3	N	-0-					-0-
08	248	X	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	3	N	-0-					-0-
09	240	X	109	-0-	-131	-0-	19	1	90	3	N	-0-					-0-
10	248	X	124	-0-	-124	-0-	24	1	100	3	N	-0-					-0-
11	180	X	136	-0-	-44	-0-	17	1	119	3	N	-0-					-0-
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
CREWS & MAST WELL #: 2 RRCID -> 068152 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 3084 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	12	X	6	-0-	6	-0-	5	2	1	9	Y	1					2
08	9	X	2	-0-	7	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	9	X	2	-0-	7	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	7	X	-0-	-0-	7	-0-					Y	2					3
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	3	1			4
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
07	10	N	8	-0-	2	-0-	7	2	1	9	Y	1					2
08	5	N	2	-0-	3	-0-	1	2	1	9	Y	1					3
09	10	N	2	-0-	8	-0-	1	2	1	9	Y	1	3	1			1
10	8	N	-0-	-0-	8	-0-					Y	2					3
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	3	1			4
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5	X	3	-0-	2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	5	X	1	-0-	4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	X	1	-0-	4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	4	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	X	1	-0-	3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
HALL, G. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 069417 COMPL. DATE 11/28/1976 TOTAL DEPTH 3110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	X	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	X	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
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-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	558	X	343	-0-	-215	-0-	264	2	79	9	Y	72	95	1			5
08	558	X	269	-0-	-289	-0-	210	2	59	9	Y	54					59
09	540	X	136	-0-	-404	-0-	92	2	44	9	Y	40	79	1			20
10	558	X	27	-0-	-531	-0-	5	2	22	9	Y	20					40
11	450	X	309	-0-	-141	-0-	210	2	99	9	Y	90	100	1			30
*12	651	X	651	-0-	-0-	-0-	623	2	28	9	Y	25					55

TOTAL GAS PROD: 4,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 639

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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	12	-0-	12	25	12	3			Y	-0-					-0-
07	35 N	10	-0-	-25	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	6	3	40	9	Y	36	27	1			43
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	43	1			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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

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	12	-0-	12	24	12	3			Y	-0-					-0-
07	34 N	10	-0-	-24	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	3	62	9	Y	56	22	1			34
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-	34	1			-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	#	234	-0-	-45	-0-	4	2	230	9	N	209	182	1			284
08	279	#	209	-0-	-70	-0-	7	2	202	9	N	184	181	1			287
09	270	#	257	-0-	-13	-0-	14	2	243	9	N	221	350	1			158
10	279	#	240	-0-	-39	-0-	16	2	224	9	N	204					362
11	291	R	291	-0-	-0-	-0-	28	2	263	9	N	239	355	1			246
12	279	#	268	-0-	-11	-0-	42	2	226	9	N	205	178	1			273

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,630

BLOCK 16 (DEVONIAN) 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
-32- HALL WELL #: 1 RRCID -> 051883 COMPL. DATE 12/27/1971 TOTAL DEPTH 17392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
PYOTE GAS UNIT #5 WELL #: 1 A RRCID -> 069783 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					-0-
09	840 N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-					-0-
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
11	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	754	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6913 X	6731	-0-	-182	-0-	6717	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10	6620	-0-	6620	6620	6597	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10	6314	-0-	6314	12934	6300	3	14	9	Y	13					34
10	19228 X	6294	-0-	-12934	-0-	6272	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	8	1	5024	3	Y	25	37	1			9
						28	9									
*12	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1	1	5344	3	Y	15					24
						17	9									

TOTAL GAS PROD: 76,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					62
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					62
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					62
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	49	1	394	3	N	-0-					62
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	42	1	346	3	N	-0-					62
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 044182 COMPL. DATE 04/08/1968 TOTAL DEPTH 13369 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5704	X	5522	-0-	-182	-0-	5514	2	8	9	Y	7					61
08	5797	X	5413	-0-	-384	-0-	5410	2	3	9	Y	3	26	1			38
09	5610	X	5111	-0-	-499	-0-	5111	2			Y	-0-					38
10	5797	X	5362	-0-	-435	-0-	5362	2			Y	-0-					38
11	5340	X	5071	-0-	-269	-0-	5071	2			Y	-0-					38
12	5518	X	5249	-0-	-269	-0-	5249	2			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 64,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	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
07	6944	X	3692	-0-	-3252	-0-	3682	2	10	9	Y	9					74
08	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	7634	2	2	9	Y	2	31	1			45
09	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			Y	-0-					45
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					45
11	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					45
*12	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	7859	2			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 88,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1648	3	1	4	Y	-0-	1	1	-0-
08	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			Y	-0-			-0-
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	4	Y	-0-			-0-
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			Y	-0-			-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-			-0-
12	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 050561 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 16738 PERF.12617 - 13045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2		N	-0-			-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		N	-0-			-0-
09	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	1470	2		N	-0-			-0-
11	1440 N	1159	-0-	-281	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
12	1488 N	979	-0-	-509	-0-	979	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	23220	3	12	4	Y	39	32	1			37
						43	9									
08	23870 X	23266	-0-	-604	-0-	23260	3	6	4	Y	-0-	37	1			-0-
09	23100 X	22307	-0-	-793	-0-	22288	3	19	4	Y	-0-					-0-
10	23870 X	22204	-0-	-1666	-0-	22200	3	4	4	Y	-0-					-0-
11	22530 X	19916	-0-	-2614	-0-	19911	3	5	4	Y	-0-					-0-
12	23281 X	21832	-0-	-1449	-0-	21828	3	4	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	11780 X	10555	-0-	-1225	-0-	10534	3	6	4	Y	14	4	1			14
						15	9									
08	11780 X	8984	-0-	-2796	-0-	8955	3	3	4	Y	24	24	1			14
						26	9									
09	11400 X	7130	-0-	-4270	-0-	7090	3	8	4	Y	29	21	1			22
						32	9									
10	11284 X	4469	-0-	-6815	-0-	4440	3	1	4	Y	25	39	1			8
						28	9									
11	10200 X	6719	-0-	-3481	-0-	6717	3	2	4	Y	-0-	8	1			-0-
12	10540 X	5280	-0-	-5260	-0-	5279	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	28385	2			Y	-0-					-0-
08	29481 X	29352	-0-	-129	-0-	29352	2			Y	-0-					-0-
09	28530 X	28045	-0-	-485	-0-	28045	2			Y	-0-					-0-
10	29481 X	27404	-0-	-2077	-0-	27404	2			Y	-0-					-0-
11	29114 X	29114	-0-	-0-	-0-	29114	2			Y	-0-					-0-
*12	29745 X	29745	-0-	-0-	-0-	29745	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 058764 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2			Y	-0-					4
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					4
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					4
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					4
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					4
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			Y	-0-					4
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					4
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					4
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					4
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			Y	-0-				-0-
08	9765	X	9694	-0-	-71	-0-	9694	2			Y	-0-				-0-
09	9450	X	9106	-0-	-344	-0-	9106	2			Y	-0-				-0-
10	9765	X	8817	-0-	-948	-0-	8817	2			Y	-0-				-0-
11	9450	X	8698	-0-	-752	-0-	8698	2			Y	-0-				-0-
12	9765	X	8568	-0-	-1197	-0-	8568	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 107,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14455 X	14455	-0-	-0-	-0-	14370	3	85	9	Y	77					228
08	13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	13088	3	2	9	Y	2					230
09	12232 X	12232	-0-	-0-	-0-	12224	3	8	9	Y	7					237
10	12356 X	12356	-0-	-0-	-0-	12343	3	13	9	Y	12					249
11	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	9562	3	11	9	Y	10	173	1			86
*12	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10447	3	21	9	Y	19					105

TOTAL GAS PROD: 141,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25172 X	23545	-0-	-1627	-0-	23411	3	12	4	Y	111	61	1			106
						122	9									
08	T. A.	22709	-0-	22709	22709	22693	3	6	4	Y	9	110	1			5
						10	9									
09	T. A.	21989	-0-	21989	44698	21964	3	18	4	Y	6	6	1			5
						7	9									
10	T. A.	22300	-0-	22300	66998	22272	3	4	4	Y	22	20	1			7
						24	9									
11	87703 X	20705	-0-	-66998	-0-	20699	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
*12	21596 X	21596	-0-	-0-	-0-	21583	3	4	4	Y	8	4	1			4
						9	9									

TOTAL GAS PROD: 270,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 427

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HALL, G. T. 31 WELL #: 1 RRCID -> 126348 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 16252 PERF.15823 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5628	3	57	9	N	52					110
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	3			N	-0-					110
09	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	3			N	-0-					110
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7237	3			N	-0-					110
11	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					110
*12	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	7551	3			N	-0-					110

TOTAL GAS PROD: 58,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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
07	21328	X	19157	-0-	-2171	-0-	19143	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10		20330	-0-	20330	20330	20307	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		17620	-0-	17620	37950	17606	3	14	9	Y	13					34
10	55716	X	17766	-0-	-37950	-0-	61	1	17683	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	18900	X	18900	-0-	-0-	-0-	18872	3	28	9	Y	25	37	1			9
12	19003	X	17176	-0-	-1827	-0-	35	1	17124	3	Y	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 228,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 056791 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	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355 X	3811	-0-	-2544	-0-	3811	2			N	-0-					188
02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					188
03	6603 X	3312	-0-	-3291	-0-	3312	2			N	-0-					188
04	6390 X	3883	-0-	-2507	-0-	3883	2			N	-0-					188
05	6510 X	5295	-0-	-1215	-0-	5295	2			N	-0-					188
06	5910 X	3689	-0-	-2221	-0-	3689	2			N	-0-					188
07	6107 X	1248	-0-	-4859	-0-	1245	2	3	9	N	3					191
08	6603 X	1022	-0-	-5581	-0-	1022	2			N	-0-					191
09	6390 X	1229	-0-	-5161	-0-	1229	2			N	-0-					191
10	5301 X	3772	-0-	-1529	-0-	3772	2			N	-0-					191
11	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					191
*12	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 39,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					60
08	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-					60
09	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					60
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-					60
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					60
*12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 32,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	6013 X	6013	-0-	-0-	-0-	5973	2	40	9	Y	36					294
08	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	7171	2	9	9	Y	8	122	1			180
09	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5680	2			Y	-0-					180
10	4371 X	3683	-0-	-688	-0-	3683	2			Y	-0-					180
11	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6718	2			Y	-0-					180
*12	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 74,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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-
07	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	5926	3	3	4	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6112	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5825	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	5640	X	5286	-0-	-354	-0-	5285	3	1	4	Y	-0-					-0-
12	5828	X	4069	-0-	-1759	-0-	4060	3	1	4	Y	7	4	1			3
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 64,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	412	-0-	-115	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	346	-0-	-74	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	23777	X	22175	-0-	-1602	-0-	21982	2	193	9	N	175	180	1			156
08	20584	X	18944	-0-	-1640	-0-	18769	2	175	9	N	159	181	1			134
09	22140	X	21594	-0-	-546	-0-	21415	2	179	9	N	163	183	1			114
10	22878	X	20587	-0-	-2291	-0-	20401	2	186	9	N	169	188	1			95
11	22140	X	12111	-0-	-10029	-0-	11965	2	146	9	N	133					228
12	22320	X	16053	-0-	-6267	-0-	15866	2	187	9	N	170	198	1			200

TOTAL GAS PROD: 241,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,294

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	21762	X	16119	-0-	-5643	-0-	16108	3	9	4	Y	2	9	1			2
							2	9									
08	21297	X	10271	-0-	-11026	-0-	10267	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-
09	18150	X	8835	-0-	-9315	-0-	8824	3	7	4	Y	4	1	1			3
							4	9									
10	18755	X	16682	-0-	-2073	-0-	16668	3	3	4	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	16260	X	8582	-0-	-7678	-0-	8563	3	4	4	Y	14	12	1			5
							15	9									
12	16120	X	7311	-0-	-8809	-0-	7308	3	1	4	Y	2	6	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 180,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3801	2	2	9	Y	2					13
08	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-	5	1			8
09	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3641	2			Y	-0-					8
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	2			Y	-0-					8
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			Y	-0-					8
*12	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 45,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCDONALD, MYRTLE ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 053305 COMPL. DATE 08/11/1972 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	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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	25513	X	17897	-0-	-7616	-0-	17856	3	10	4	Y	28	25	1			27
							31	9									
08	20026	X	13751	-0-	-6275	-0-	13717	3	4	4	Y	27	38	1			16
							30	9									
09	19380	X	11874	-0-	-7506	-0-	11847	3	10	4	Y	15	20	1			11
							17	9									
10	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	20114	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
11	19380	X	9988	-0-	-9392	-0-	9979	3	3	4	Y	5	3	1			2
							6	9									
12	17887	X	16390	-0-	-1497	-0-	16375	3	2	4	Y	12	8	1			6
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 210,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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
07	23885	X	23885	-0-	-0-	-0-	23771	2	114	9	Y	104	186	1			86
08	25886	X	25886	-0-	-0-	-0-	25769	2	117	9	Y	106					192
09	25103	X	25103	-0-	-0-	-0-	24982	2	121	9	Y	110	185	1			117
10	25761	X	24245	-0-	-1516	-0-	24138	2	107	9	Y	97	183	1			31
11	24930	X	23719	-0-	-1211	-0-	23719	2			Y	-0-					31
12	25761	X	24605	-0-	-1156	-0-	24605	2			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 249,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 928

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-					178
*02	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	2			Y	-0-					178
*03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					178
*04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					178
*05	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	5151	2			Y	-0-					178
*06	4590	X	4293	-0-	-297	-0-	4286	2	7	9	Y	6	15	1			169
*07	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					169
*08	4805	X	4784	-0-	-21	-0-	4784	2			Y	-0-					169
*09	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4645	2	33	9	Y	30	42	1			157
*10	4805	X	4679	-0-	-126	-0-	4679	2			Y	-0-					157
*11	4650	X	3623	-0-	-1027	-0-	3623	2			Y	-0-					157
*12	4805	X	3510	-0-	-1295	-0-	3510	2			Y	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 55,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 062048 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16317 - 16720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1302 N	1290	-0-	-12	-0-	1290	2			N	-0-					98
08	1302 N	1282	-0-	-20	-0-	1282	2			N	-0-					98
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					98
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	1251	2			N	-0-					98
11	1230 N	1195	-0-	-35	-0-	1195	2			N	-0-					98
12	1271 N	1206	-0-	-65	-0-	1206	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 14,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5983 X	5428	-0-	-555	-0-	540	1	4852	3	N	33					103
						36	9									
08	5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					103
09	5790 X	455	-0-	-5335	-0-	40	1	415	3	N	-0-					103
10	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	620	1	9677	3	N	117					220
						129	9									
*11	6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	600	1	6316	3	N	43	185	1			78
						47	9									
*12	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	620	1	5786	3	N	44					122
						48	9									

TOTAL GAS PROD: 61,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 420

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
07	4216 X	3037	-0-	-1179	-0-	3037	3			Y	-0-					112
08	4216 X	1995	-0-	-2221	-0-	1995	3			Y	-0-					112
09	4080 X	1879	-0-	-2201	-0-	1879	3			Y	-0-					112
10	3038 X	1741	-0-	-1297	-0-	1741	3			Y	-0-					112
11	2940 X	2693	-0-	-247	-0-	2693	3			Y	-0-					112
*12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 31,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 1-U RRCID -> 173509 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 16590 PERF.13382 - 16460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	4965	3	14	9	Y	13					28
08	DLQ G-10		5009	-0-	5009	5009	4986	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		5135	-0-	5135	10144	5121	3	14	9	Y	13					34
10	15429	X	5285	-0-	-10144	-0-	5263	3	22	9	Y	20	33	1			21
11	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	4756	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
*12	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	1	1	4912	3	Y	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 59,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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
07	3720	X	3608	-0-	-112	-0-	3578	3	30	9	Y	27					57
08	DLQ G-10		3559	-0-	3559	3559	3514	3	45	9	Y	41	57	1			41
09	DLQ G-10		3386	-0-	3386	6945	3356	3	30	9	Y	27					68
10	10892	X	3947	-0-	-6945	-0-	3908	3	39	9	Y	35	65	1			38
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	8	1	5083	3	Y	24	53	1			9
							26	9									
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	1	1	5407	3	Y	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 46,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					25
08	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			Y	-0-					25
09	DLQ G-10		285	-0-	285	576	285	3			Y	-0-					25
10	700	N	335	-0-	-365	211	37	1	298	3	Y	-0-					25
11	599	N	388	-0-	-211	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					25
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER "43" WELL #: 3 RRCID -> 184044 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 13680 PERF.14009 - 18039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	13					28
08	DLQ G-10		10997	-0-	10997	10997	10974	3	23	9	Y	21	28	1			21
09	DLQ G-10		7136	-0-	7136	18133	7122	3	14	9	Y	13					34
10	24640	X	6507	-0-	-18133	-0-	26	1	6459	3	Y	20	33	1			21
							22	9									
11	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	65	1	5308	3	Y	25	37	1			9
							28	9									
12	11005	X	4647	-0-	-6358	-0-	52	1	4578	3	Y	15					24
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 62,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 221

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
07	12217	X	12217	-0-	-0-	-0-	12173	2	44	9	N	40					227
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11280	2	44	9	N	40					267
09	10790	X	10790	-0-	-0-	-0-	10749	2	41	9	N	37	187	1			117
10	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	11164	2	50	9	N	45					162
11	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10472	2	51	9	N	46					208
*12	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11160	2	62	9	N	56	191	1			73

TOTAL GAS PROD: 141,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 573

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

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
07	7006	X	4736	-0-	-2270	-0-	4736	3			N	-0-					64
08	5084	X	5067	-0-	-17	-0-	5067	3			N	-0-					64
09	3960	X	3619	-0-	-341	-0-	3619	3			N	-0-					64
10	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	3			N	-0-					64
11	6150	X	5984	-0-	-166	-0-	5984	3			N	-0-					64
12	5053	X	4661	-0-	-392	-0-	4661	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 56,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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
07	837 N	815	-0-	-22	-0-	811	3	4	9	Y	4					12
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	791	3	10	9	Y	9					21
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	820	3	2	9	Y	2					23
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			Y	-0-					23
11	3000 N	3241	-0-	241	241	3241	3			Y	-0-	16	1			7
*12	3100 N	3091	-0-	-9	232	3091	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3069	X	2378	-0-	-691	-0-	2369	3	1	4	Y	7	16	1			7
							8	9									
08	2821	N	2163	-0-	-658	-0-	2163	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	2550	N	2485	-0-	-65	-0-	2483	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3917	-0-	817	817	3916	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4787	-0-	1787	2604	4786	3	1	4	Y	-0-					-0-
*12	3100	N	5005	-0-	1905	4509	5004	3	1	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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-
07	21607	X	20021	-0-	-1586	-0-	19996	3	11	4	Y	13	1	1			12
							14	9									
08	19734	X	19734	-0-	-0-	-0-	19651	3	5	4	Y	71	41	1			42
							78	9									
09	19467	X	19467	-0-	-0-	-0-	19397	3	13	4	Y	52	54	1			40
							57	9									
10	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	28880	3	4	4	Y	28	59	1			9
							31	9									
11	29368	X	29368	-0-	-0-	-0-	29276	3	8	4	Y	76	57	1			28
							84	9									
*12	27881	X	27881	-0-	-0-	-0-	27638	3	5	4	Y	216	141	1			103
							238	9									

TOTAL GAS PROD: 266,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,057

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16554 X	12842	-0-	-3712	-0-	12833	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	12212 X	12212	-0-	-0-	-0-	12192	3	3	4	Y	15	6	1			9
						17	9									
09	12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	12343	3	11	4	Y	59	22	1			46
						65	9									
10	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	15101	3	2	4	Y	33	68	1			11
						36	9									
11	15001 X	15001	-0-	-0-	-0-	14887	3	3	4	Y	101	75	1			37
						111	9									
*12	13349 X	13349	-0-	-0-	-0-	13277	3	2	4	Y	64	71	1			30
						70	9									

TOTAL GAS PROD: 163,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 538

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCDONALD, MYRTLE WELL #: 2H RRCID -> 178786 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13135 - 16980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17701	X	15845	-0-	-1856	-0-	15747	3	8	4	Y	82	49	1			78
							90	9									
08	16182	X	14086	-0-	-2096	-0-	14072	3	3	4	Y	10	82	1			6
							11	9									
09	15660	X	14135	-0-	-1525	-0-	14126	3	9	4	Y	-0-	6	1			-0-
10	15841	X	14465	-0-	-1376	-0-	14463	3	2	4	Y	-0-					-0-
11	15330	X	14061	-0-	-1269	-0-	14055	3	4	4	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	15841	X	13982	-0-	-1859	-0-	13975	3	3	4	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 178,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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									
07	14260	X	4404	-0-	-9856	-0-	4377	3	2	4	Y	23	9	1			22
							25	9									
08	16025	X	16025	-0-	-0-	-0-	15964	3	2	4	Y	54	44	1			32
							59	9									
09	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	9083	3	16	4	Y	74	49	1			57
							81	9									
10	12913	X	12913	-0-	-0-	-0-	12766	3	3	4	Y	131	146	1			42
							144	9									
11	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11364	3	3	4	Y	196	166	1			72
							216	9									
*12	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	8528	3	1	4	Y	207	180	1			99
							228	9									

TOTAL GAS PROD: 125,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	7316	X	5556	-0-	-1760	-0-	5532	3	4	4	Y	18	1	1			17
							20	9									
08	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	6574	3	2	4	Y	14	23	1			8
							15	9									
09	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6515	3	6	4	Y	5	9	1			4
							6	9									
10	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6406	3	1	4	Y	19	17	1			6
							21	9									
11	5910	X	5684	-0-	-226	-0-	5664	3	2	4	Y	16	16	1			6
							18	9									
12	6107	X	3567	-0-	-2540	-0-	3566	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	11687	X	11147	-0-	-540	-0-	11131	3	7	4	Y	8	11	1			8
							9	9									
08	11718	X	11102	-0-	-616	-0-	11087	3	3	4	Y	11	13	1			6
							12	9									
09	11340	X	10848	-0-	-492	-0-	10824	3	9	4	Y	14	9	1			11
							15	9									
10	11718	X	11134	-0-	-584	-0-	11115	3	2	4	Y	15	21	1			5
							17	9									
11	10800	X	10370	-0-	-430	-0-	10341	3	3	4	Y	24	20	1			9
							26	9									
12	11222	X	10694	-0-	-528	-0-	10692	3	2	4	Y	-0-	9	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8416	3	6	4	Y	-0-	11	1			-0-
08	8277 X	8013	-0-	-264	-0-	8011	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	7689	3	9	4	Y	8	2	1			6
						9	9									
10	8765 X	8765	-0-	-0-	-0-	8740	3	2	4	Y	21	20	1			7
						23	9									
11	8160 X	7084	-0-	-1076	-0-	7082	3	2	4	Y	-0-	7	1			-0-
12	8432 X	7755	-0-	-677	-0-	7753	3	2	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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

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									
07	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9321	3	4	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	10323 X	9455	-0-	-868	-0-	9453	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	9930 X	9588	-0-	-342	-0-	9537	3	7	4	Y	40	9	1			31
						44	9									
10	10261 X	9527	-0-	-734	-0-	9476	3	1	4	Y	45	61	1			15
						50	9									
11	9570 X	9074	-0-	-496	-0-	9072	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-
12	9920 X	9212	-0-	-708	-0-	9127	3	2	4	Y	75	39	1			36
						83	9									

TOTAL GAS PROD: 115,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301 X	147	-0-	-5154	-0-	147	3			N	-0-					52
02	4788 X	2205	-0-	-2583	-0-	2205	3			N	-0-	3	6			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
07	5301 X	4697	-0-	-604	-0-	4676	3	21	9	N	19					213
08	5301 X	4847	-0-	-454	-0-	4825	3	22	9	N	20					233
09	5130 X	4494	-0-	-636	-0-	4480	3	14	9	N	13					246
10	5301 X	4987	-0-	-314	-0-	4965	3	22	9	N	20					266
11	4890 X	4190	-0-	-700	-0-	4167	3	23	9	N	21					287
12	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4519	3	15	9	N	14					301

TOTAL GAS PROD: 58,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

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									
07	13330 X	12930	-0-	-400	-0-	12924	3	5	4	Y	1	23	1			1
						1	9									
08	13299 X	12245	-0-	-1054	-0-	12197	3	4	4	Y	40	17	1			24
						44	9									
09	12870 X	11166	-0-	-1704	-0-	11069	3	39	4	Y	53	36	1			41
						58	9									
10	12927 X	10829	-0-	-2098	-0-	10742	3	2	4	Y	77	93	1			25
						85	9									
11	12510 X	10980	-0-	-1530	-0-	10978	3	2	4	Y	-0-	25	1			-0-
*12	13005 X	13005	-0-	-0-	-0-	13002	3	3	4	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOWE, RALPH ESTATE 77 WELL #: 2H RRCID -> 184830 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.14200 - 18276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13516	X	8524	-0-	-4992	-0-	8493	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									
07	14353	X	10676	-0-	-3677	-0-	10669	3	7	4	Y	-0-	2	1			-0-
08	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	8407	3	3	4	Y	-0-					-0-
09	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	9447	3	8	4	Y	-0-					-0-
10	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11161	3	3	4	Y	-0-					-0-
11	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9891	3	4	4	Y	55	35	1			20
							61	9									
*12	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	3	3	4	Y	47	45	1			22
							52	9									

TOTAL GAS PROD: 124,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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

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									
07	14558	X	14558	-0-	-0-	-0-	14541	3	10	4	Y	6	21	1			6
							7	9									
08	14539	X	13630	-0-	-909	-0-	13520	3	5	4	Y	95	45	1			56
							105	9									
09	14070	X	12157	-0-	-1913	-0-	12125	3	12	4	Y	18	60	1			14
							20	9									
10	14570	X	12436	-0-	-2134	-0-	12375	3	3	4	Y	53	50	1			17
							58	9									
11	14100	X	12998	-0-	-1102	-0-	12950	3	3	4	Y	41	43	1			15
							45	9									
12	14570	X	12811	-0-	-1759	-0-	12808	3	3	4	Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 158,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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									
07	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2200	3	2	4	Y	12	21	1			11
						13	9									
08	2883 X	2156	-0-	-727	-0-	2156	3			Y	-0-	11	1			-0-
09	2550 X	2064	-0-	-486	-0-	2031	3	2	4	Y	28	6	1			22
						31	9									
10	2418 X	2223	-0-	-195	-0-	2192	3	31	9	Y	28	41	1			9
11	2130 X	2018	-0-	-112	-0-	2017	3	1	4	Y	-0-	9	1			-0-
12	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1615	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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

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									
07	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	7222	3	6	4	Y	-0-	7	1			-0-
08	7964 X	7964	-0-	-0-	-0-	7962	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	8347 X	8347	-0-	-0-	-0-	8340	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	7879	3	1	4	Y	-0-					-0-
11	7710 X	6347	-0-	-1363	-0-	6338	3	2	4	Y	6	4	1			2
						7	9									
12	8618 X	5537	-0-	-3081	-0-	5529	3	1	4	Y	6	5	1			3
						7	9									

TOTAL GAS PROD: 83,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13454 X	11611	-0-	-1843	-0-	11597	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-
07	11656 X	11390	-0-	-266	-0-	11374	3	9	4	Y	6					6
						7	9									
08	11563 X	10350	-0-	-1213	-0-	10323	3	4	4	Y	21	15	1			12
						23	9									
09	11130 X	10201	-0-	-929	-0-	10182	3	11	4	Y	7	14	1			5
						8	9									
10	11501 X	9697	-0-	-1804	-0-	9695	3	2	4	Y	-0-	5	1			-0-
11	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11220	3	4	4	Y	-0-					-0-
12	11377 X	10868	-0-	-509	-0-	10863	3	3	4	Y	2	1	1			1
						2	9									

TOTAL GAS PROD: 129,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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

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									
07	20584 X	20300	-0-	-284	-0-	20291	3	9	4	Y	-0-	3	1			-0-
08	20212 X	20004	-0-	-208	-0-	19946	3	5	4	Y	48	20	1			28
						53	9									
09	19560 X	18896	-0-	-664	-0-	18847	3	17	4	Y	29	35	1			22
						32	9									
10	20305 X	19510	-0-	-795	-0-	19486	3	4	4	Y	18	34	1			6
						20	9									
11	20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20237	3	5	4	Y	5	9	1			2
						6	9									
12	20305 X	19662	-0-	-643	-0-	19658	3	4	4	Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 236,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	13175 X	12299	-0-	-876	-0-	12279	3	9	4	Y	10	23	1			9
						11	9									
08	13175 X	11625	-0-	-1550	-0-	11621	3	4	4	Y	-0-	9	1			-0-
09	12750 X	10897	-0-	-1853	-0-	10885	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	12307 X	10771	-0-	-1536	-0-	10723	3	3	4	Y	41	28	1			13
						45	9									
11	11910 X	9866	-0-	-2044	-0-	9818	3	3	4	Y	41	39	1			15
						45	9									
12	12307 X	10102	-0-	-2205	-0-	10100	3	2	4	Y	-0-	15	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PYOTE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 3H RRCID -> 245711 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14409 PERF.13880 - 18600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14694 X	1961	-0-	-12733	-0-	1961	2			Y	-0-					67
08	13795 X	1776	-0-	-12019	-0-	1776	2			Y	-0-					67
09	16817 X	16817	-0-	-0-	-0-	16791	2	26	9	Y	24					91
10	20339 X	20339	-0-	-0-	-0-	20296	2	43	9	Y	39					130
11	15789 X	15789	-0-	-0-	-0-	15738	2	51	9	Y	46					176
*12	14868 X	14868	-0-	-0-	-0-	14824	2	44	9	Y	40					216

TOTAL GAS PROD: 147,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

7S OIL & GAS, LLC 954992
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
07	1423 R	1423	-0-	-0-	-0-	1316	2	107	9	N	97	102	1			4
08	1556 R	1556	-0-	-0-	-0-	1437	2	119	9	N	108	107	1			5
09	1290 #	1274	-0-	-16	-0-	1188	2	86	9	N	78	79	1			4
10	1868 R	1868	-0-	-0-	-0-	1715	2	153	9	N	139	117	1			26
11	1380 #	895	-0-	-485	-0-	777	2	118	9	N	107	116	1			17
12	1426 #	1116	-0-	-310	-0-	986	2	130	9	N	118	112	1			23

TOTAL GAS PROD: 15,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,132

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	47	0			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	189	0			30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	140	150	0			20

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 406

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	806	N	735	-0-	-71	-0-	735	3		N	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3		N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	704	3		N	-0-					-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3		N	-0-					-0-
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	3		N	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	1634	3		N	-0-					-0-
08	1705	N	1633	-0-	-72	-0-	1633	3		N	-0-					-0-
09	1650	N	1637	-0-	-13	-0-	1637	3		N	-0-					-0-
10	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3		N	-0-					-0-
12	1705	N	1661	-0-	-44	-0-	1661	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1540	-0-	-134	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
11	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1274	-0-	-276	-0-	1274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	310 N	193	-0-	-117	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	300 N	169	-0-	-131	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	5146 #	4790	-0-	-356	-0-	4755	3	35	9	Y	32	35	0			2
08	5363 #	3711	-0-	-1652	-0-	3633	3	78	9	Y	71	69	0			4
09	4620 #	3734	-0-	-886	-0-	3602	3	132	9	Y	120	117	0			7
10	4774 #	3889	-0-	-885	-0-	3853	3	36	9	Y	33	38	0			2
11	4620 #	2401	-0-	-2219	-0-	2358	3	43	9	Y	39	39	0			2
12	4774 #	4045	-0-	-729	-0-	4017	3	28	9	Y	25	26	0			1

TOTAL GAS PROD: 51,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	71	3	26	9	Y	24	23	0			4
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	157	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	61	-0-	-89	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
12	155 N	54	-0-	-101	-0-	54	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 35 WELL #: 2 RRCID -> 214565 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8795 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2418	N	1418	-0-	-1000	-0-	1398	3	20	9	Y	18	17	0			3
08	2542	N	1171	-0-	-1371	-0-	1147	3	24	9	Y	22	22	0			3
09	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2677	3	96	9	Y	87	78	0			12
10	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2341	3	65	9	Y	59	65	0			6
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1874	3	34	9	Y	31	34	0			3
12	2480	N	1757	-0-	-723	-0-	1723	3	34	9	Y	31	28	0			6

TOTAL GAS PROD: 24,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 347

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	Y	134	136	0			18
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	795	3	114	9	Y	104	110	0			12
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	986	3	24	9	Y	22	30	0			4
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	955	3	54	9	Y	49	48	0			5
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1036	3	101	9	Y	92	81	0			16
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1000	3	96	9	Y	87	92	0			11
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	893	3	73	9	Y	66	66	0			11
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	992	3	17	9	Y	15	24	0			2
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	985	3	131	9	Y	119	105	0			16
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	791	3	198	9	Y	180	178	0			18
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	936	3	94	9	Y	85	95	0			8
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	983	3	73	9	Y	66	62	0			12

TOTAL GAS PROD: 12,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	18507	X	17820	-0-	-687	-0-	17817	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19263	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	17910	X	17638	-0-	-272	-0-	17635	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	18228	X	17967	-0-	-261	-0-	17964	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	16972	X	16972	-0-	-0-	-0-	16969	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17545	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 216,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: L 6 RRCID -> 203827 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 8132 - 8995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5643	3	30	9	Y	27	27	0			1
08	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	5935	3	30	9	Y	27	27	0			1
09	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	5945	3	24	9	Y	22	22	0			1
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	6870	3	34	9	Y	31	30	0			2
11	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	7288	3	42	9	Y	38	38	0			2
*12	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7524	3	110	9	Y	100	96	0			6

TOTAL GAS PROD: 61,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 593

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
07	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	8187	3	19	9	Y	17	17	0			1
08	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9140	3	11	9	Y	10	10	0			1
09	9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9393	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
10	9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	9749	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
11	8850 X	7788	-0-	-1062	-0-	7771	3	17	9	Y	15	14	0			1
12	9703 X	6793	-0-	-2910	-0-	6772	3	21	9	Y	19	19	0			1

TOTAL GAS PROD: 91,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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
07	20894 X	19886	-0-	-1008	-0-	19852	3	34	9	Y	31	31	0			2
08	20894 X	20504	-0-	-390	-0-	20465	3	39	9	Y	35	35	0			2
09	20220 X	19174	-0-	-1046	-0-	19134	3	40	9	Y	36	36	0			2
10	20119 X	19018	-0-	-1101	-0-	18985	3	33	9	Y	30	30	0			2
11	19169 X	19169	-0-	-0-	-0-	19154	3	15	9	Y	14	15	0			1
12	19499 X	18257	-0-	-1242	-0-	18235	3	22	9	Y	20	20	0			1

TOTAL GAS PROD: 237,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: K 10 RRCID -> 224150 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8582 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9914	3	17	9	Y	15	15	0			1
08	9998	X	9998	-0-	-0-	-0-	9991	3	7	9	Y	6	7	0			-0-
09	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9685	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	9920	X	9715	-0-	-205	-0-	9704	3	11	9	Y	10	9	0			1
11	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	11526	3	10	9	Y	9	9	0			1
*12	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	10146	3	18	9	Y	16	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 119,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

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
07	14694	X	12715	-0-	-1979	-0-	12651	3	64	9	Y	58	58	0			3
08	14694	X	13556	-0-	-1138	-0-	13478	3	78	9	Y	71	70	0			4
09	14220	X	13431	-0-	-789	-0-	13358	3	73	9	Y	66	66	0			4
10	14694	X	13481	-0-	-1213	-0-	13406	3	75	9	Y	68	68	0			4
11	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13054	3	59	9	Y	54	55	0			3
12	13361	X	13067	-0-	-294	-0-	12989	3	78	9	Y	71	70	0			4

TOTAL GAS PROD: 164,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 768

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

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
07	42718	X	36934	-0-	-5784	-0-	36917	3	17	9	Y	15	17	0			1
08	42718	X	38145	-0-	-4573	-0-	38142	3	3	9	Y	3	4	0			-0-
09	41340	X	36224	-0-	-5116	-0-	36217	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	39959	X	37819	-0-	-2140	-0-	37815	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
11	40210	X	40210	-0-	-0-	-0-	40186	3	24	9	Y	22	21	0			1
*12	44314	X	44314	-0-	-0-	-0-	44300	3	14	9	Y	13	13	0			1

TOTAL GAS PROD: 424,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 259

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: F 2F RRCID -> 258201 COMPL. DATE 07/04/1950 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8300 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	5394	X	4772	-0-	-622	-0-	4771	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
08	5394	X	4753	-0-	-641	-0-	4749	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	4830	X	4378	-0-	-452	-0-	4371	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4398	3	9	9	Y	8	8	0			-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4500	3	13	9	Y	12	11	0			1
*12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4765	3	11	9	Y	10	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 58,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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

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-
07	5580	X	4867	-0-	-713	-0-	4857	3	10	9	N	9	9	0			-0-
08	5580	X	5190	-0-	-390	-0-	5178	3	12	9	N	11	10	0			1
09	5400	X	5156	-0-	-244	-0-	5146	3	10	9	N	9	9	0			1
10	5580	X	4854	-0-	-726	-0-	4837	3	17	9	N	15	15	0			1
11	5220	X	4835	-0-	-385	-0-	4820	3	15	9	N	14	14	0			1
12	5332	X	4869	-0-	-463	-0-	4856	3	13	9	N	12	12	0			1

TOTAL GAS PROD: 62,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

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
07	12121	X	10695	-0-	-1426	-0-	10681	3	14	9	N	13	13	0			1
08	11501	X	11378	-0-	-123	-0-	11361	3	17	9	N	15	15	0			1
09	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10602	3	17	9	N	15	15	0			1
10	10850	X	10794	-0-	-56	-0-	10786	3	8	9	N	7	8	0			-0-
11	11010	X	10568	-0-	-442	-0-	10553	3	15	9	N	14	13	0			1
12	11377	X	10501	-0-	-876	-0-	10481	3	20	9	N	18	18	0			1

TOTAL GAS PROD: 130,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-
07	21235	X	16742	-0-	-4493	-0-	16494	3	248	9	N	225	213	0			12
08	21235	X	18641	-0-	-2594	-0-	18545	3	96	9	N	87	94	0			5
09	19680	X	17541	-0-	-2139	-0-	17533	3	8	9	N	7	12	0			-0-
10	20336	X	17868	-0-	-2468	-0-	17865	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	19680	X	18553	-0-	-1127	-0-	18547	3	6	9	N	5	5	0			-0-
*12	19189	X	19189	-0-	-0-	-0-	19136	3	53	9	N	48	45	0			3

TOTAL GAS PROD: 222,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 674

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

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-
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2868	3	17	9	N	15	14	0			1
08	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2895	3	13	9	N	12	12	0			1
09	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2764	3	11	9	N	10	10	0			1
10	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2885	3	12	9	N	11	11	0			1
11	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	2804	3	7	9	N	6	7	0			-0-
*12	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	2804	3	12	9	N	11	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 33,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

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
07	4216	X	3864	-0-	-352	-0-	3861	3	3	9	N	3	4	0			-0-
08	4185	X	3744	-0-	-441	-0-	3737	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	3930	X	3588	-0-	-342	-0-	3573	3	15	9	N	14	13	0			1
10	3999	X	3513	-0-	-486	-0-	3493	3	20	9	N	18	18	0			1
11	3840	X	3422	-0-	-418	-0-	3410	3	12	9	N	11	11	0			1
12	3875	X	3795	-0-	-80	-0-	3756	3	39	9	N	35	34	0			2

TOTAL GAS PROD: 45,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: M 1M RRCID -> 279504 COMPL. DATE 08/20/1953 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8410 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6734	3	22	9	N	20	20	0			1
08	7050	X	7050	-0-	-0-	-0-	7025	3	25	9	N	23	23	0			1
09	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6581	3	50	9	N	45	43	0			3
10	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6511	3	59	9	N	54	54	0			3
11	6810	X	6350	-0-	-460	-0-	6315	3	35	9	N	32	33	0			2
12	7037	X	6474	-0-	-563	-0-	6435	3	39	9	N	35	35	0			2

TOTAL GAS PROD: 76,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 377

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
07	3441	X	3259	-0-	-182	-0-	3245	3	14	9	N	13	13	0			1
08	3410	X	3238	-0-	-172	-0-	3235	3	3	9	N	3	4	0			-0-
09	3300	X	3121	-0-	-179	-0-	3118	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3317	X	3266	-0-	-51	-0-	3263	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	3180	X	3073	-0-	-107	-0-	3019	3	54	9	N	49	46	0			3
12	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2751	3	17	9	N	15	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 38,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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
07	34379	X	34147	-0-	-232	-0-	34125	3	22	9	N	20	20	0			1
08	35363	X	35363	-0-	-0-	-0-	35359	3	4	9	N	4	5	0			-0-
09	33711	X	33711	-0-	-0-	-0-	33708	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	34379	X	29838	-0-	-4541	-0-	29799	3	39	9	N	35	33	0			2
11	33270	X	33029	-0-	-241	-0-	32851	3	178	9	N	162	154	0			10
*12	35221	X	35221	-0-	-0-	-0-	34975	3	246	9	N	224	221	0			13

TOTAL GAS PROD: 401,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 619

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7K RRCID -> 279533 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8402 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	21576	X	21545	-0-	-31	-0-	21363	3	182	9	N	165	160	0			9
08	21722	X	21722	-0-	-0-	-0-	21611	3	111	9	N	101	105	0			5
09	20880	X	20820	-0-	-60	-0-	20721	3	99	9	N	90	90	0			5
10	21999	X	21999	-0-	-0-	-0-	21964	3	35	9	N	32	35	0			2
11	20880	X	19723	-0-	-1157	-0-	19705	3	18	9	N	16	17	0			1
12	21576	X	20642	-0-	-934	-0-	20630	3	12	9	N	11	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 249,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 746

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1333	N	1192	-0-	-141	-0-	1186	3	6	9	N	5	5	0			-0-
08	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1089	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1109	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1143	3	39	9	N	35	33	0			2
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1082	3	43	9	N	39	39	0			2
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1373	3	18	9	N	16	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 15,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9703	X	9336	-0-	-367	-0-	9313	3	23	9	N	21	22	0			1
08	9703	X	9512	-0-	-191	-0-	9486	3	26	9	N	24	24	0			1
09	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	9663	3	58	9	N	53	51	0			3
10	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10017	3	42	9	N	38	39	0			2
11	9210	X	8577	-0-	-633	-0-	8559	3	18	9	N	16	17	0			1
12	9703	X	2414	-0-	-7289	-0-	2407	3	7	9	N	6	7	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

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
07	17010 X	17010	-0-	-0-	-0-	17003	3	7	9	N	6	7	0			-0-
08	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	17544	3	24	9	N	22	21	0			1
09	16883 X	16883	-0-	-0-	-0-	16865	3	18	9	N	16	16	0			1
10	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17282	3	14	9	N	13	13	0			1
11	16551 X	16551	-0-	-0-	-0-	16496	3	55	9	N	50	48	0			3
12	16585 X	15992	-0-	-593	-0-	15896	3	96	9	N	87	85	0			5

TOTAL GAS PROD: 200,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 497

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
07	8649 X	6683	-0-	-1966	-0-	6648	3	35	9	N	32	32	0			2
08	8649 X	6374	-0-	-2275	-0-	6346	3	28	9	N	25	26	0			1
09	8370 X	7102	-0-	-1268	-0-	7081	3	21	9	N	19	19	0			1
10	8649 X	7169	-0-	-1480	-0-	7143	3	26	9	N	24	24	0			1
11	8370 X	6786	-0-	-1584	-0-	6764	3	22	9	N	20	20	0			1
12	7347 X	7008	-0-	-339	-0-	6982	3	26	9	N	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 96,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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
07	10261 X	10216	-0-	-45	-0-	10198	3	18	9	N	16	16	0			1
08	10447 X	8265	-0-	-2182	-0-	8257	3	8	9	N	7	8	0			-0-
09	10110 X	7247	-0-	-2863	-0-	7245	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	10447 X	7685	-0-	-2762	-0-	7682	3	3	9	N	3	3	0			-0-
11	10020 X	7361	-0-	-2659	-0-	7353	3	8	9	N	7	7	0			-0-
12	10230 X	7423	-0-	-2807	-0-	7401	3	22	9	N	20	19	0			1

TOTAL GAS PROD: 106,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12183	X	10941	-0-	-1242	-0-	10888	3	53	9	N	48	48	0			3
08	11625	X	11173	-0-	-452	-0-	11125	3	48	9	N	44	45	0			2
09	11250	X	10882	-0-	-368	-0-	10826	3	56	9	N	51	50	0			3
10	11439	X	10784	-0-	-655	-0-	10727	3	57	9	N	52	52	0			3
11	11070	X	10923	-0-	-147	-0-	10905	3	18	9	N	16	18	0			1
*12	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12053	3	36	9	N	33	32	0			2

TOTAL GAS PROD: 134,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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-
07	3379	X	3282	-0-	-97	-0-	3279	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	3379	X	3369	-0-	-10	-0-	3295	3	74	9	N	67	63	0			4
09	3270	X	3044	-0-	-226	-0-	3003	3	41	9	N	37	39	0			2
10	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	3110	3	3	9	N	3	5	0			-0-
11	3270	X	3042	-0-	-228	-0-	3039	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3379	X	3192	-0-	-187	-0-	3189	3	3	9	N	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8195	3	20	9	N	18	18	0			1
08	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8010	3	23	9	N	21	21	0			1
09	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7596	3	29	9	N	26	26	0			1
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7291	3	25	9	N	23	23	0			1
11	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6946	3	10	9	N	9	9	0			1
*12	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7237	3	23	9	N	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 93,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	25761	X	25151	-0-	-610	-0-	25122	3	29	9	N	26	27	0			1
08	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	25968	3	37	9	N	34	33	0			2
09	24960	X	24809	-0-	-151	-0-	24772	3	37	9	N	34	34	0			2
10	25792	X	25281	-0-	-511	-0-	25239	3	42	9	N	38	38	0			2
11	25170	X	24335	-0-	-835	-0-	24295	3	40	9	N	36	36	0			2
12	26009	X	25043	-0-	-966	-0-	24989	3	54	9	N	49	48	0			3

TOTAL GAS PROD: 297,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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
07	18631	X	17476	-0-	-1155	-0-	17474	3	2	9	N	2	4	0			-0-
08	18279	X	18279	-0-	-0-	-0-	18279	3			N	-0-					-0-
09	17529	X	17529	-0-	-0-	-0-	17527	3	2	9	N	2	2	0			-0-
10	17918	X	17472	-0-	-446	-0-	17399	3	73	9	N	66	62	0			4
11	17700	X	16482	-0-	-1218	-0-	16404	3	78	9	N	71	71	0			4
12	18290	X	16355	-0-	-1935	-0-	16281	3	74	9	N	67	67	0			4

TOTAL GAS PROD: 209,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6849	3	4	9	N	4	4	0			-0-
08	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	7004	3	7	9	N	6	6	0			-0-
09	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	6555	3	7	9	N	6	6	0			-0-
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6709	3	8	9	N	7	7	0			-0-
11	6030	X	5755	-0-	-275	-0-	5742	3	13	9	N	12	11	0			1
12	6231	X	4983	-0-	-1248	-0-	4965	3	18	9	N	16	16	0			1

TOTAL GAS PROD: 79,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: O 10 RRCID -> 279846 COMPL. DATE 11/12/1978 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8156 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15965	X	13399	-0-	-2566	-0-	13352	3	47	9	N	43	43	0			2
08	14880	X	13264	-0-	-1616	-0-	13221	3	43	9	N	39	39	0			2
09	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14554	3	33	9	N	30	30	0			2
10	14880	X	14329	-0-	-551	-0-	14314	3	15	9	N	14	15	0			1
11	13920	X	13497	-0-	-423	-0-	13479	3	18	9	N	16	16	0			1
12	15066	X	13289	-0-	-1777	-0-	13222	3	67	9	N	61	59	0			3

TOTAL GAS PROD: 170,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3503	X	2472	-0-	-1031	-0-	2448	3	24	9	N	22	21	0			1
08	3503	X	2695	-0-	-808	-0-	2666	3	29	9	N	26	26	0			1
09	3060	X	2629	-0-	-431	-0-	2629	3			N	-0-	1	0			-0-
10	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	2941	3	1	9	N	1	1	0			-0-
11	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*12	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	2942	3	2	9	N	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4300	3	6	9	N	5	5	0			-0-
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
07	DELQ PR		4349	-0-	4349	4349	4349	3			N	-0-					-0-
08	8898	X	4549	-0-	-4349	-0-	4549	3			N	-0-					-0-
09	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	3			N	-0-					-0-
10	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	4392	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*11	4080	X	3794	-0-	-286	-0-	3791	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	4216	X	3022	-0-	-1194	-0-	3018	3	4	9	N	4	4	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BLOCK 31 UNIT WELL #: C 8R RRCID -> 282506 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8033 - 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
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10954	3	32	9	N	29	28	0			1
06	13785	X	13785	-0-	-0-	-0-	13741	3	44	9	N	40	39	0			2
07	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	13207	3	4	9	N	4	6	0			-0-
08	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	13802	3	14	9	N	13	12	0			1
09	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	12074	3	13	9	N	12	12	0			1
10	10883	X	10883	-0-	-0-	-0-	10865	3	18	9	N	16	16	0			1
*11	10562	X	10562	-0-	-0-	-0-	10548	3	14	9	N	13	13	0			-0-
*12	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11269	3	8	9	N	7	8	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 96,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	90	3	21	9	Y	19	18	0			3
08	155 N	131	-0-	-24	-0-	97	3	34	9	Y	31	30	0			4
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	122	3	32	9	Y	29	29	0			4
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	266	3	34	9	Y	31	32	0			3
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	215	3	31	9	Y	28	28	0			3
*12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	205	3	17	9	Y	15	15	0			3

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47" WELL #: 1 RRCID -> 169025 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 3004 PERF. 2919 - 2929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	156	-0-	-92	-0-	119	3	37	9	Y	34	33	0			5
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	100	3	26	9	Y	24	26	0			3
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	108	3	17	9	Y	15	15	0			3
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	78	3	14	9	Y	13	15	0			1
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	130	3	18	9	Y	16	14	0			3
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	151	3	15	9	Y	14	15	0			2
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	150	3	11	9	Y	10	10	0			2
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			Y	-0-	2	0			-0-
09	180	N	59	-0-	-121	-0-	53	3	6	9	Y	5	4	0			1
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	34	3	12	9	Y	11	11	0			1
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	31	3	9	9	Y	8	8	0			1
12	62	N	42	-0-	-20	-0-	29	3	13	9	Y	12	11	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	139	3	11	9	Y	10	9	0			1
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	125	3	10	9	Y	9	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 877 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	60	3	66	9	Y	60	57	0			10
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	3	67	9	Y	61	64	0			7
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	67	3	59	9	Y	54	54	0			7
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	67	3	35	9	Y	32	36	0			3
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	61	3	34	9	Y	31	31	0			3
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	57	3	34	9	Y	31	28	0			6

TOTAL GAS PROD: 1,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		N	-0-			-0-
12	155 N	6	-0-	-149	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 845 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	589 N	303	-0-	-286	-0-	303	2		N	-0-			-0-
08	465 N	464	-0-	-1	-0-	464	2		N	-0-			-0-
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-			-0-
10	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	620 N	181	-0-	-439	-0-	181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 169547 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2976 - 2990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2		N	-0-			-0-
08	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-			-0-
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2		N	-0-			-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		N	-0-			-0-
12	310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
08	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	2		N	-0-			-0-
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
10	465 N	454	-0-	-11	-0-	454	2		N	-0-			-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	301	2		N	-0-			-0-
12	496 N	459	-0-	-37	-0-	459	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
08	341 N	254	-0-	-87	-0-	254	2		N	-0-			-0-
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
11	240 N	104	-0-	-136	-0-	104	2		N	-0-			-0-
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	279 N	231	-0-	-48	-0-	231	2			Y	-0-					29
08	248 N	244	-0-	-4	-0-	244	2			Y	-0-					29
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					29
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					29
*11	240 N	190	-0-	-50	-0-	190	2			Y	-0-					29
12	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	141	2	19	9	Y	17	17	8			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*12	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	62 N	21	-0-	-41	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	34	2	36	9	Y	33	33	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

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-
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2		Y	-0-			-0-
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		Y	-0-			-0-
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2		Y	-0-			-0-
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	121	2		Y	-0-			-0-
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	126	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 13 RRCID -> 165878 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2925 - 2940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217 N	212	-0-	-5	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	211	-0-	-6	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17	-0-	200	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		Y	-0-			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	297	-0-	-44	-0-	297	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	127	-0-	-90	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-
*12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	2		Y	-0-			-0-
08	403 N	400	-0-	-3	-0-	400	2		Y	-0-			-0-
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		Y	-0-			-0-
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	403 N	347	-0-	-56	-0-	347	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2		Y	-0-			-0-
08	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	239	2		Y	-0-			-0-
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		Y	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2		Y	-0-			23
08	248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2		Y	-0-			23
09	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2		Y	-0-			23
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			23
*11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-			23
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310 N	305	-0-	-5	-0-	305	2		Y	-0-			-0-
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
11	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
08	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		Y	-0-			-0-
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2		Y	-0-			-0-
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	164	-0-	-16	-0-	164	2		Y	-0-			-0-
12	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2077	N	1718	-0-	-359	-0-	1710	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
08	1860	N	1628	-0-	-232	-0-	1625	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1766	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1855	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1567	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	1653	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1488 N	1390	-0-	-98	-0-	1390	2		Y	-0-			-0-
08	1488 N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2		Y	-0-			-0-
09	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2		Y	-0-			-0-
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2		Y	-0-			-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		Y	-0-			-0-
*12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		Y	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
11	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
10	403 N	387	-0-	-16	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
09	360 #	180	-0-	-180	-0-	172	3	8	9	Y	7	6	0			1
10	372 #	161	-0-	-211	-0-	150	3	11	9	Y	10	8	0			3
11	360 #	146	-0-	-214	-0-	137	3	9	9	Y	8	7	0			4
12	372 #	58	-0-	-314	-0-	55	3	3	9	Y	3	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-
07	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					-0-
08	1551 R	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-					-0-
09	1770 #	1617	-0-	-153	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
10	1829 #	1645	-0-	-184	-0-	1645	3			Y	-0-					-0-
11	1770 #	1636	-0-	-134	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	1674 #	1372	-0-	-302	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2139 #	2063	-0-	-76	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
08	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
09	1800 #	1585	-0-	-215	-0-	1585	3			Y	-0-					-0-
10	2077 #	1414	-0-	-663	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
11	2010 #	1367	-0-	-643	-0-	1367	3			Y	-0-					-0-
12	2077 #	1176	-0-	-901	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	9	1	105	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	104	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	899	N	761	-0-	-138	-0-	72	1	677	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
08	930	N	632	-0-	-298	-0-	62	1	533	3	Y	4	4	0			-0-
							33	4	4	9							
09	930	N	605	-0-	-325	-0-	49	1	534	3	Y	8	7	0			1
							13	4	9	9							
10	775	N	488	-0-	-287	-0-	46	1	438	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	45	1	443	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	48	1	455	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	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-
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	460		460	-0-	-0-	-0-	42	1	401	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
11	82		82	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	48	46	0			3
							1	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 752 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	22449	-0-	22449	5746601	782	1	21667	2	N	-0-					-0-
02	0	22027	-0-	22027	5768628	479	1	21548	2	N	-0-					-0-
03	0	23374	-0-	23374	5792002	479	1	22895	2	N	-0-					-0-
04	0	19700	-0-	19700	5811702	416	1	19284	2	N	-0-					-0-
05	0	16257	-0-	16257	5827959	411	1	15846	2	N	-0-					-0-
06	0	20403	-0-	20403	5848362	379	1	20024	2	N	-0-					-0-
07	0	20394	-0-	20394	5868756	396	1	19998	2	N	-0-					-0-
08	11816	19464	-0-	7648	5876404	365	1	19099	2	N	-0-					-0-
09	177240	13110	-0-	-164130	5712274	207	1	12903	2	N	-0-					-0-
10	5901452	18976	-0-	-5882476	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
11	0 W	5048	-0-	5048	5048	5048	2			N	-0-					-0-
12	153608	10379	-0-	-143229	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7S OIL & GAS, LLC 954992
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-					-0-
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			Y	-0-					21
08	DLQ G-10	11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10	11	-0-	11	22	11	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					30
08	DLQ G-10		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					30
09	DLQ G-10		6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					30
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 60 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		343	-0-	343	343	343	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		355	-0-	355	698	355	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					58
08	248	N	153	-0-	-95	-0-	153	2			N	-0-					58
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					58
10	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	2			N	-0-					58
11	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					58
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	3			Y	-0-					66
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	3	3	9	Y	3					69
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4571	3	7	9	Y	6					75
10	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4946	3	2	9	Y	2					77
11	4980	X	4696	-0-	-284	-0-	4693	3	3	9	Y	3					80
12	5115	X	4856	-0-	-259	-0-	4856	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 58,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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
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
07	7998	X	2048	-0-	-5950	-0-	2048	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	7688	X	5959	-0-	-1729	-0-	5959	3			Y	-0-					-0-
09	7320	X	5157	-0-	-2163	-0-	5157	3			Y	-0-					-0-
10	7316	X	2361	-0-	-4955	-0-	2355	3	6	9	Y	5					5
11	5760	X	115	-0-	-5645	-0-	109	3	6	9	Y	5	5	1			5
*12	5952	X	2930	-0-	-3022	-0-	2930	3			Y	-0-	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 59,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5518 X	4460	-0-	-1058	-0-	4431	3	29	9	Y	26	12	1			16
08	5518 X	4335	-0-	-1183	-0-	4315	3	20	9	Y	18					34
09	5340 X	4006	-0-	-1334	-0-	3985	3	21	9	Y	19	28	1			25
10	4929 X	794	-0-	-4135	-0-	790	3	4	9	Y	4	14	1			15
11	4320 X	118	-0-	-4202	-0-	110	3	8	9	Y	7	16	1			6
12	4464 X	53	-0-	-4411	-0-	45	3	8	9	Y	7	3	1			10

TOTAL GAS PROD: 42,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	2480 X	2343	-0-	-137	-0-	2343	3			Y	-0-					52
08	2511 X	2317	-0-	-194	-0-	2314	3	3	9	Y	3					55
09	2400 X	2124	-0-	-276	-0-	2118	3	6	9	Y	5					60
10	2480 X	2125	-0-	-355	-0-	2122	3	3	9	Y	3					63
11	2250 N	2020	-0-	-230	-0-	2018	3	2	9	Y	2					65
12	2201 N	2047	-0-	-154	-0-	2046	3	1	9	Y	1					66

TOTAL GAS PROD: 29,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
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
07	1426 N	224	-0-	-1202	-0-	224	3			Y	-0-					7
08	1426 N	921	-0-	-505	-0-	921	3			Y	-0-					7
09	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					7
10	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-					7
11	900 N	679	-0-	-221	-0-	679	3			Y	-0-					7
12	1488 N	1425	-0-	-63	-0-	1425	3			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 13,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	31	3	1			33
06	1500 N	730	-0-	-770	-0-	727	3	3	9	Y	3	27	1			9
07	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1906	3	19	9	Y	17					26
08	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1435	3	59	9	Y	54	33	1			47
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1059	3	24	9	Y	22					69
10	1674 N	1463	-0-	-211	-0-	1456	3	7	9	Y	6	33	1			42
11	1440 N	1400	-0-	-40	-0-	1391	3	9	9	Y	8					50
12	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	984	3	17	9	Y	15	52	1			13

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2010

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1297	3	3	9	Y	3	6	1			11
08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					11
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	Y	3					14
10	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1068	3	13	9	Y	12					26
11	1170 N	668	-0-	-502	-0-	664	3	4	9	Y	4	24	1			6
12	1147 N	470	-0-	-677	-0-	462	3	8	9	Y	7					13

TOTAL GAS PROD: 9,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	1244	-0-	1244	1245	1230	3	14	9	Y	13	5	1			8
08	14B2 EXT	8255	-0-	8255	9500	8234	3	21	9	Y	19					27
09	15836 X	6336	-0-	-9500	-0-	6310	3	26	9	Y	24	23	1			28
10	3100 N	7492	-0-	4392	4392	7442	3	50	9	Y	45	16	1			57
11	11680 X	7288	-0-	-4392	-0-	7222	3	66	9	Y	60	60	1			57
12	8246 X	6910	-0-	-1336	-0-	6800	3	110	9	Y	100	28	1			129

TOTAL GAS PROD: 37,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	DLQ G-10	1118	-0-	1118	3199	1118	2		Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	1022	-0-	1022	4221	1022	2		Y	-0-			-0-
*03	DLQ G-10	1064	-0-	1064	5285	1064	2		Y	-0-			-0-
*04	2900 N	1039	-0-	-1861	3424	1039	2		Y	-0-			-0-
*05	3100 N	933	-0-	-2167	1257	933	2		Y	-0-			-0-
*06	1731 N	474	-0-	-1257	-0-	474	2		Y	-0-			-0-
*07	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2		Y	-0-			-0-
*08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-			-0-
*09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-			-0-
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
11	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2		Y	-0-			-0-
*12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

*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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				Y	-0-			-0-
*07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-			-0-
*08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-			-0-
*09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-			-0-
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		Y	-0-			-0-
11	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		Y	-0-			-0-
*12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1219	2	37	9	N	34	46	1			16
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1300	2	45	9	N	41	27	1			30
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1160	2	31	9	N	28	29	1			29
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1447	2	37	9	N	34	25	1			38
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1210	2	17	9	N	15	24	1			29
12	1085	N	895	-0-	-190	-0-	869	2	26	9	N	24	28	1			25

TOTAL GAS PROD: 17,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
MOOERS ESTATE WELL #: 2B RRCID -> 057139 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 3315 PERF. 2786 - 3016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA) 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
LUDEMAN "7-26" WELL #: 2 RRCID -> 101720 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 16344 PERF.15388 - 16214

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	30752 X	29895	-0-	-857	-0-	29895	2			N	-0-					7
08	30256 X	28426	-0-	-1830	-0-	28426	2			N	-0-					7
09	30090 X	28793	-0-	-1297	-0-	28793	2			N	-0-					7
10	31093 X	29540	-0-	-1553	-0-	29540	2			N	-0-					7
11	30090 X	28122	-0-	-1968	-0-	28122	2			N	-0-					7
12	29884 X	29194	-0-	-690	-0-	29194	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 344,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRUNSON WELL #: 4801 RRCID -> 095406 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 17200 PERF.15565 - 575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON RANCH (PENN, LO. -ATOKA)//CONT.// 12646 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
LINEBERY, TOM STRIP WELL #: 2 RRCID -> 103689 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 15681 PERF.15561 - 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	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-
07	1426	N	31	-0-	-1395	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	600	N	444	-0-	-156	-0-	444	2			N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
11	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	465	N	80	-0-	-385	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	465	N	79	-0-	-386	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124		-0-	-0-	-124	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6365	6365	-0-	-0-	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
07	6644	6644	-0-	-0-	-0-	6644	2			N	-0-					-0-
08	682	6560	-0-	5878	5878	6560	2			N	-0-					-0-
09	660	6354	-0-	5694	11572	6354	2			N	-0-					-0-
10	682	6551	-0-	5869	17441	6551	2			N	-0-					-0-
11	29527	6373	-0-	-23154	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
*12	12762	6722	-0-	-6040	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	34	11	1			23
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	19	1			25
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	44	1			31
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	50	1			27
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	87	1			48
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	157	102	1			103
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	105	1			4

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 422

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-
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-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
*07	5177 X	4426	-0-	-751	-0-	4398	3	28	9	Y	25	37	1			27
08	4743 X	4142	-0-	-601	-0-	4083	3	59	9	Y	54					81
09	4440 X	4168	-0-	-272	-0-	4144	3	24	9	Y	22	59	1			44
10	4588 X	4586	-0-	-2	-0-	4477	3	109	9	Y	99	59	1			84
11	4440 X	3881	-0-	-559	-0-	3845	3	36	9	Y	33	86	1			31
12	4433 X	3687	-0-	-746	-0-	3646	3	41	9	Y	37	36	1			32

TOTAL GAS PROD: 52,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 434

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

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
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	542	3	1	9	Y	1	14	1			2
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	606	3	15	9	Y	14					16
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	560	3	34	9	Y	31	11	1			36
10	952 N	952	-0-	-0-	-0-	924	3	28	9	Y	25	40	1			21
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	21	1			4
*12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	868	3	23	9	Y	21	7	1			18

TOTAL GAS PROD: 7,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			Y	-0-					-0-
08	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	9838	3			Y	-0-					-0-
09	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	9585	3			Y	-0-					-0-
*10	13456 X	13456	-0-	-0-	-0-	13456	3			Y	-0-					-0-
*11	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	9998	3			Y	-0-					-0-
12	9858 X	8452	-0-	-1406	-0-	8452	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 65,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

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-
*07	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
09	390 N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	6293	X	1665	-0-	-4628	-0-	1613	3	52	9	Y	47	51	1			49
08	5828	X	3970	-0-	-1858	-0-	3946	3	24	9	Y	22					71
09	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3884	3	10	9	Y	9	52	1			28
10	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	6096	3	77	9	Y	70	39	1			59
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6135	3	26	9	Y	24	61	1			22
*12	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6398	3	70	9	Y	64	31	1			55

TOTAL GAS PROD: 50,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 572

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
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-
*07	1240	N	998	-0-	-242	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	924	-0-	-246	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
*10	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1727	3	187	9	Y	170	92	1			78
*11	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1408	3	75	9	Y	68	121	1			25
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1399	3	83	9	Y	75	60	1			40

TOTAL GAS PROD: 16,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	3255	X	2654	-0-	-601	-0-	2593	3	61	9	Y	55	52	1			27
08	3472	X	1942	-0-	-1530	-0-	1884	3	58	9	Y	53	66	1			14
09	3360	X	1171	-0-	-2189	-0-	1171	3			Y	-0-	14	1			-0-
*10	3472	X	1913	-0-	-1559	-0-	1713	3	200	9	Y	182	99	1			83
*11	2700	X	1017	-0-	-1683	-0-	994	3	23	9	Y	21	96	1			8
12	2666	X	1419	-0-	-1247	-0-	1309	3	110	9	Y	100	54	1			54

TOTAL GAS PROD: 26,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 817

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	220	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
*07	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8222	3	108	9	Y	98	75	1			47
08	9858	X	5894	-0-	-3964	-0-	5886	3	8	9	Y	7	52	1			2
09	9540	X	6002	-0-	-3538	-0-	5980	3	22	9	Y	20	8	1			14
*10	9858	X	8504	-0-	-1354	-0-	8442	3	62	9	Y	56	44	1			26
*11	8520	X	7615	-0-	-905	-0-	7575	3	40	9	Y	36	49	1			13
12	8339	X	7177	-0-	-1162	-0-	7155	3	22	9	Y	20	22	1			11

TOTAL GAS PROD: 70,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 734

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

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
*07	4712	X	3219	-0-	-1493	-0-	3219	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	4712	X	1686	-0-	-3026	-0-	1686	3			Y	-0-					-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3482	-0-	-1106	-0-	3482	3			Y	-0-					-0-
11	3150	X	2586	-0-	-564	-0-	2586	3			Y	-0-					-0-
12	3224	X	1465	-0-	-1759	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	15779	X	14655	-0-	-1124	-0-	14539	3	116	9	Y	105	102	1			50
08	15562	X	13082	-0-	-2480	-0-	12926	3	156	9	Y	142	155	1			37
09	16020	X	7495	-0-	-8525	-0-	7397	3	98	9	Y	89	66	1			60
*10	16554	X	14968	-0-	-1586	-0-	14868	3	100	9	Y	91	109	1			42
*11	14850	X	13587	-0-	-1263	-0-	13409	3	178	9	Y	162	144	1			60
12	14663	X	9288	-0-	-5375	-0-	9243	3	45	9	Y	41	79	1			22

TOTAL GAS PROD: 157,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

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
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
*07	6882	X	6606	-0-	-276	-0-	6602	3	4	9	Y	4	68	1			8
08	6851	X	6172	-0-	-679	-0-	6170	3	2	9	Y	2					10
09	6510	X	3787	-0-	-2723	-0-	3787	3			Y	-0-	7	1			3
10	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	3			Y	-0-	3	1			-0-
11	6390	X	5654	-0-	-736	-0-	5546	3	108	9	Y	98	7	1			91
12	6603	X	6489	-0-	-114	-0-	6475	3	14	9	Y	13	93	1			11

TOTAL GAS PROD: 74,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 518

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1085	N	916	-0-	-169	-0-	916	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	518	-0-	-352	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	343	-0-	-463	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 15835 PERF.12022 - 15835

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 38H RRCID -> 163359 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 11917 PERF.11805 - 15338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					-0-
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3470	3	44	9	Y	40	13	1			27
*10	3720 X	2705	-0-	-1015	-0-	2633	3	72	9	Y	65	62	1			30
*11	4290 X	2076	-0-	-2214	-0-	2062	3	14	9	Y	13	38	1			5
12	4433 X	1729	-0-	-2704	-0-	1693	3	36	9	Y	33	20	1			18

TOTAL GAS PROD: 39,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		18	-0-	18	18	10	3	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	39	38	0			1
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	218	215	0			4
*11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	222	221	0			5
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	151	153	0			3

TOTAL GAS PROD: 18 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			Y	-0-					-0-
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1586	3	13	9	Y	12	5	1			7
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1625	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	1534	3	10	9	Y	9	5	1			4
*12	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1662	3	13	9	Y	12	10	1			6

TOTAL GAS PROD: 17,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1841	3	7	9	Y	6	5	1			2
*08	3100	N	3272	-0-	172	172	3176	3	96	9	Y	87	36	1			53
*09	3000	N	3202	-0-	202	374	3000	3	202	9	Y	184	132	1			105
10	3100	N	3418	-0-	318	692	3326	3	92	9	Y	84	148	1			41
11	3748	X	3056	-0-	-692	-0-	2964	3	92	9	Y	84	91	1			34
*12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2841	3	213	9	Y	194	140	1			88

TOTAL GAS PROD: 29,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,156

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

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
*07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	509	3	177	9	Y	161	162	0			4
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	514	3	91	9	Y	83	86	0			1
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	510	3	52	9	Y	47	47	0			1
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	432	3	50	9	Y	45	45	0			1
*11	600	N	247	-0-	-353	-0-	202	3	45	9	Y	41	41	0			1
12	589	N	224	-0-	-365	-0-	190	3	34	9	Y	31	31	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 911

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

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-
*07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	1271	N	646	-0-	-625	-0-	610	3	36	9	Y	33	32	0			1
*11	1260	N	355	-0-	-905	-0-	319	3	36	9	Y	33	33	0			1
12	1240	N	386	-0-	-854	-0-	377	3	9	9	Y	8	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
*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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 48H RRCID -> 166547 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 15730 PERF.11798 - 15730

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-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
*07	4464 X	2341	-0-	-2123	-0-	2338	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
08	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2188	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
09	2160 X	1831	-0-	-329	-0-	1785	3	46	9	Y	42	42	0		-0-
*10	2356 X	1475	-0-	-881	-0-	1439	3	36	9	Y	33	33	0		-0-
*11	2130 N	1505	-0-	-625	-0-	1480	3	25	9	Y	23	23	0		-0-
12	1891 N	1282	-0-	-609	-0-	1282	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 28,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	23	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	5	5	0			-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	11	11	0			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	0			-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1834	3	10	9	Y	9	166	1			251
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1777	3	4	9	Y	4					255
09	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1704	3	12	9	Y	11					266
10	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1644	3	68	9	Y	62					328
11	1710	N	1598	-0-	-112	-0-	1492	3	106	9	Y	96	305	1			119
12	1767	N	1404	-0-	-363	-0-	1270	3	134	9	Y	122					241

TOTAL GAS PROD: 19,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 489

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*07	3224	X	3120	-0-	-104	-0-	2975	3	145	9	Y	132	132	0			3
08	3224	X	3041	-0-	-183	-0-	2955	3	86	9	Y	78	80	0			1
09	3120	X	2889	-0-	-231	-0-	2845	3	44	9	Y	40	40	0			1
*10	3224	X	3063	-0-	-161	-0-	2976	3	87	9	Y	79	79	0			1
*11	3180	X	2781	-0-	-399	-0-	2719	3	62	9	Y	56	56	0			1
12	3131	X	2592	-0-	-539	-0-	2580	3	12	9	Y	11	12	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 901

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

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
*07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	1291	3	57	9	Y	52					52
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1384	3	19	9	Y	17	38	1			31
10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1484	3	9	9	Y	8	32	1			7
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1193	3	8	9	Y	7	8	1			6
*12	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1485	3	20	9	Y	18	8	1			16

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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

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	1309	-0-	-675	-0-	1186	3	123	9	Y	112	112	0			1
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1433	3	89	9	Y	81	81	0			1
*07	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	1185	3	78	9	Y	71	72	0			-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1377	3	64	9	Y	58	58	0			-0-
09	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1653	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
*10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1771	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1101	3	18	9	Y	16	16	0			-0-
*12	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1134	3	23	9	Y	21	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1467	3	43	9	Y	39	39	0			-0-
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1527	3	40	9	Y	36	35	0			1
*07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1567	3	34	9	Y	31	32	0			-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1452	3	37	9	Y	34	34	0			-0-
09	990	N	888	-0-	-102	-0-	873	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1605	3	22	9	Y	20	20	0			-0-
*11	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1858	3	19	9	Y	17	17	0			-0-
12	930	N	174	-0-	-756	-0-	172	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

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	27	27	0			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	719	3	28	9	Y	25	25	0			-0-
*07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	942	3	63	9	Y	57	57	0			-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	891	3	72	9	Y	65	65	0			-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	712	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	830	3	61	9	Y	55	55	0			-0-
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	803	3	128	9	Y	116	115	0			1
12	744	N	379	-0-	-365	-0-	266	3	113	9	Y	103	103	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 587

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

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-
*07	3100	N	4389	-0-	1289	2370	4387	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	3100	N	3943	-0-	843	3213	3928	3	15	9	Y	14	14	0			-0-
09	5648	X	2435	-0-	-3213	-0-	2381	3	54	9	Y	49	49	0			-0-
*10	2790	X	2385	-0-	-405	-0-	2332	3	53	9	Y	48	48	0			-0-
*11	4260	X	2852	-0-	-1408	-0-	2817	3	35	9	Y	32	32	0			-0-
12	4402	X	1504	-0-	-2898	-0-	1502	3	2	9	Y	2	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

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
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	26	3	77	9	Y	70	71	0			2
08	3100 N	3573	-0-	473	473	3507	3	66	9	Y	60	61	0			1
09	1620 N	1147	-0-	-473	-0-	1071	3	76	9	Y	69	69	0			1
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	485	3	111	9	Y	101	100	0			2
*11	2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2533	3	48	9	Y	44	45	0			1
*12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3461	3	67	9	Y	61	61	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*07	279	N	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	Y	1					1
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	233	3	2	9	Y	2					3
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-	2	1			1
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	377	3	3	9	Y	3					3
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	328	3	2	9	Y	2	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 17R RRCID -> 282447 COMPL. DATE 07/01/1951 TOTAL DEPTH 12041 PERF.11762 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	X	66	-0-	-182	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	240	X	35	-0-	-205	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
05	248	X	75	-0-	-173	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	248	X	80	-0-	-168	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
08	248	X	44	-0-	-204	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
09	240	X	48	-0-	-192	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
10	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MCINTOSH "22" WELL #: 1 RRCID -> 174199 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 12197 PERF.12500 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	N	28	173	1			78
08	2201	N	1739	-0-	-462	-0-	1705	3	34	9	N	31					109
09	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2046	3	55	9	N	50					159
10	1643	N	1036	-0-	-607	-0-	1028	3	8	9	N	7					166
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2127	3	50	9	N	45					211
12	2170	N	829	-0-	-1341	-0-	815	3	14	9	N	13					224

TOTAL GAS PROD: 20,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2015	N	1292	-0-	-723	-0-	1273	3	19	9	N	17					204
08	2108	N	902	-0-	-1206	-0-	902	3			N	-0-					204
09	1830	N	472	-0-	-1358	-0-	472	3			N	-0-					204
10	1302	N	247	-0-	-1055	-0-	247	3			N	-0-					204
11	870	N	127	-0-	-743	-0-	127	3			N	-0-					204
12	496	N	41	-0-	-455	-0-	41	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 303

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
07	6263	X	1685	-0-	-4578	-0-	1648	3	37	9	Y	34					139
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	607	3	21	9	Y	19					158
09	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2535	3	30	9	Y	27	112	1			73
10	1674	N	894	-0-	-780	-0-	873	3	21	9	Y	19					92
11	600	N	57	-0-	-543	-0-	55	3	2	9	Y	2					94
12	2666	N	43	-0-	-2623	-0-	43	3			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "11" WELL #: 2 RRCID -> 184125 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 12184 PERF.12257 - 15612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		234	-0-	234	234	213	3	21	9	Y	19					19
08	DLQ G-10		3077	-0-	3077	3311	3071	3	6	9	Y	5					24
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3311					Y	3	17	1			10
10	3000	N	580	-0-	-2420	891	578	3	2	9	Y	2					12
11	2550	N	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	2					14
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1426	N	160	-0-	-1266	-0-	160	3			N	-0-					113
08	1798	N	170	-0-	-1628	-0-	170	3			N	-0-					113
09	780	N	94	-0-	-686	-0-	94	3			N	-0-					113
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					113
11	150	N	89	-0-	-61	-0-	89	3			N	-0-					113
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 10,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

TXL "11" WELL #: 3 RRCID -> 185610 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12483 - 15735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSH (PERMIAN) 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC 166150
TOONE 13-157 WELL #: 1 RRCID -> 250781 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 13220 PERF.10039 - 12519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	25110 X	23516	-0-	-1594	-0-	23279	3	237	9	N	215	167	1	9	8	263
08	25110 X	23930	-0-	-1180	-0-	23664	3	266	9	N	242	170	1	34	8	301
09	24060 X	21597	-0-	-2463	-0-	21426	3	171	9	N	155	169	1			287
10	24769 X	22953	-0-	-1816	-0-	22756	3	197	9	N	179	167	1	7	8	292
11	23160 X	21538	-0-	-1622	-0-	21403	3	135	9	N	123	170	1	2	8	243
12	23932 X	21066	-0-	-2866	-0-	20890	3	176	9	N	160	169	1	2	8	232

TOTAL GAS PROD: 279,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14167 X	13984	-0-	-183	-0-	13975	3	9	9	N	8	8	8			254
08	14508 X	14154	-0-	-354	-0-	14128	3	26	9	N	24	24	8			254
09	14040 X	12717	-0-	-1323	-0-	12717	3			N	-0-					254
10	14508 X	13697	-0-	-811	-0-	13684	3	13	9	N	12	12	8			254
11	13710 X	12645	-0-	-1065	-0-	12645	3			N	-0-					254
12	14167 X	10885	-0-	-3282	-0-	10884	3	1	9	N	1	1	8			254

TOTAL GAS PROD: 157,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

BUSH (PERMIAN) //CONT.// 13964 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2604 X	2218	-0-	-386	-0-	2207	3	11	9	N	10	10	8			64
08	2604 X	1477	-0-	-1127	-0-	1451	3	26	9	N	24	24	8			64
09	3210 X	1724	-0-	-1486	-0-	1724	3			N	-0-					64
10	3317 X	2180	-0-	-1137	-0-	2173	3	7	9	N	6	6	8			64
11	3210 X	1751	-0-	-1459	-0-	1749	3	2	9	N	2	2	8			64
12	2232 X	1565	-0-	-667	-0-	1565	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 25,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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
07	3627 X	3492	-0-	-135	-0-	3492	3			N	-0-					12
08	3627 X	3459	-0-	-168	-0-	3459	3			N	-0-					12
09	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	3313	3			N	-0-					12
10	3627 X	3253	-0-	-374	-0-	3253	3			N	-0-					12
11	3390 X	3379	-0-	-11	-0-	3379	3			N	-0-					12
12	3503 X	3469	-0-	-34	-0-	3469	3			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 37,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

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
07	5177 X	4820	-0-	-357	-0-	4820	3			N	-0-					28
08	5177 X	4923	-0-	-254	-0-	4923	3			N	-0-					28
09	6135 X	6135	-0-	-0-	-0-	6135	3			N	-0-					28
10	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	3			N	-0-					28
11	4770 X	4525	-0-	-245	-0-	4525	3			N	-0-					28
12	5518 X	1381	-0-	-4137	-0-	1381	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 54,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO (FUSSELMAN) 15499 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 068276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.15741 - 15792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
11	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
*12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	186 N	123	-0-	-63	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	180 N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	186 N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 4 B WELL #: 2 RRCID -> 103942 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 817 - 837

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CERF (WOLFCAMP) 16720 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
CERF 9 WELL #: 1 RRCID -> 154241 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6410 - 9620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION LAKE (YATES) 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC 801215
HARRIS, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 069659 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 404 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPION LAKE (YATES) //CONT.// 16857 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MITCHELL
SOMA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 801215
CHAMP 89N WELL #: 1 RRCID -> 251085 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 371 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-	17	3		N	-0-			-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	60	-0-	-64	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
REEVES "AZ" FEE WELL #: 2 RRCID -> 072029 COMPL. DATE 07/05/1977 TOTAL DEPTH 13900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES 'AZ' FEE WELL #: 1 RRCID -> 227112 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12962 - 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	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-
07	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	1550	1	11094	2	N	-0-			-0-
08	12083 X	12083	-0-	-0-	-0-	1523	1	10560	2	N	-0-			-0-
09	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	1485	1	9964	2	N	-0-			-0-
10	9352 X	9352	-0-	-0-	-0-	1517	1	7835	2	N	-0-			-0-
11	9455 X	9455	-0-	-0-	-0-	1468	1	7987	2	N	-0-			-0-
*12	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	1161	1	3724	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 111,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (ATOKA) //CONT.// 17030 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
RANDOLPH, A. T., ET AL-STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 068629 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 13850 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	93	1	1923	2	N	-0-			-0-
08	2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	93	1	2024	2	N	-0-			-0-
09	2070 X	1649	-0-	-421	-0-	90	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1616	-0-	-523	-0-	93	1	1523	2	N	-0-			-0-
11	2070 X	1836	-0-	-234	-0-	90	1	1746	2	N	-0-			-0-
12	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAPMAN, DEEP (FUSSELMAN) //CONT.// 17030 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	2	N	-0-			-0-
08	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2	N	-0-			-0-
09	1980 N	1526	-0-	-454	-0-	1526	2	N	-0-			-0-
10	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2	N	-0-			-0-
11	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-			-0-
*12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	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-
07	3100	3167	-0-	67	67	1287	1	1880	2	N	-0-					-0-
08	3100	3069	-0-	-31	36	1287	1	1782	2	N	-0-					-0-
09	3000	2336	-0-	-664	-0-	180	1	2156	2	N	-0-					-0-
10	3100	2505	-0-	-595	-0-	186	1	2319	2	N	-0-					-0-
11	3000	2037	-0-	-963	-0-	180	1	1857	2	N	-0-					-0-
12	3100	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2	N	-0-			-0-
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2	N	-0-			-0-
10	2108	N	1971	-0-	-137	-0-	1971	2	N	-0-			-0-
11	2070	N	1948	-0-	-122	-0-	1948	2	N	-0-			-0-
12	2046	N	1141	-0-	-905	-0-	1141	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		5		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		5		N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (GRANITE WASH) //CONT.// 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2635 X	2186	-0-	-449	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	2329	2		N	-0-			-0-
09	2520 X	2177	-0-	-343	-0-	2177	2		N	-0-			-0-
10	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2		N	-0-			-0-
11	2370 X	2075	-0-	-295	-0-	2075	2		N	-0-			-0-
12	2325 X	2099	-0-	-226	-0-	2099	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	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-
07	8804 X	7486	-0-	-1318	-0-	7486	3		Y	-0-			-0-
08	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	3		Y	-0-			-0-
09	7830 X	7088	-0-	-742	-0-	7088	3		Y	-0-			-0-
10	8029 X	7148	-0-	-881	-0-	7148	3		Y	-0-			-0-
11	7590 X	7001	-0-	-589	-0-	7001	3		Y	-0-			-0-
12	7657 X	7373	-0-	-284	-0-	7373	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 91,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1430	2			Y	-0-		35
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-		35
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	Y	22		57
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-		57
11	1500	N	1405	-0-	-95	-0-	1405	2			Y	-0-		57
12	1550	N	1318	-0-	-232	-0-	1318	2			Y	-0-		57

TOTAL GAS PROD: 18,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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
07	961	N	813	-0-	-148	-0-	813	3			Y	-0-		17
08	768	X	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-		17
09	930	X	755	-0-	-175	-0-	755	3			Y	-0-		17
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	770	3			Y	-0-		17
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			Y	-0-		17
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-		17

TOTAL GAS PROD: 10,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2	N	-0-			-0-
08	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2	N	-0-			-0-
09	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2	N	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2	N	-0-			-0-
11	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2	N	-0-			-0-
*12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 2 RRCID -> 059220 COMPL. DATE 06/06/1974 TOTAL DEPTH 5151 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	2			N	-0-					-0-
12	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	2			N	-0-					-0-
08	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
09	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-
10	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	11443	2			N	-0-					-0-
11	10626	X	10626	-0-	-0-	-0-	10626	2			N	-0-					-0-
*12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	9943	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 103,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2		N	-0-			-0-
08	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	4700	2		N	-0-			-0-
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4433	2		N	-0-			-0-
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2		N	-0-			-0-
11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2		N	-0-			-0-
*12	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

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-
07	744 N	34	-0-	-710	-0-	34	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	588	-0-	-497	-0-	588	2		N	-0-			-0-
09	450 N	100	-0-	-350	-0-	100	2		N	-0-			-0-
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	570 N	174	-0-	-396	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-			-0-
09	540 N	527	-0-	-13	-0-	527	2		N	-0-			-0-
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	2		N	-0-			-0-
11	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	2		N	-0-			-0-
12	558 N	544	-0-	-14	-0-	544	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
EL WEDO WELL #: 4 RRCID -> 118454 COMPL. DATE 08/15/1985 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4457 - 4760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1333 N	292	-0-	-1041	-0-	292	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	909	-0-	-176	-0-	909	2		N	-0-			-0-
09	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2		N	-0-			-0-
10	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	870 N	118	-0-	-752	-0-	118	2		N	-0-			-0-
12	527 N	460	-0-	-67	-0-	460	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 208541 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4605 - 4611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4738	-0-	-1059	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	5236 X	2667	-0-	-2569	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
03	5673 X	5366	-0-	-307	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
04	5190 X	5139	-0-	-51	-0-	5139	2			N	-0-					-0-
05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306	2			N	-0-					-0-
06	5190 X	5024	-0-	-166	-0-	5024	2			N	-0-					-0-
07	5363 X	4902	-0-	-461	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
08	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
09	5130 X	4626	-0-	-504	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
10	5301 X	4566	-0-	-735	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
11	5010 X	4432	-0-	-578	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
12	4991 X	4887	-0-	-104	-0-	4887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, EAST (WOLFCAMP) 17444 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
UNIVERSITY "K" WELL #: 2 RRCID -> 174836 COMPL. DATE 09/27/1999 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4220 - 4914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651 #	450	-0-	-201	-0-	450	2			N	-0-					90
08	914 R	914	-0-	-0-	-0-	904	2	10	9	N	9					99
09	630 #	593	-0-	-37	-0-	570	2	23	9	N	21					120
10	651 #	439	-0-	-212	-0-	422	2	17	9	N	15					135
11	870 #	724	-0-	-146	-0-	707	2	17	9	N	15					150
12	899 #	444	-0-	-455	-0-	435	2	9	9	N	8					158

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 L RRCID -> 081391 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 3938 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
08	4123 X	4055	-0-	-68	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	3990 X	3899	-0-	-91	-0-	3899	2			N	-0-					-0-
10	4371 X	3985	-0-	-386	-0-	3985	2			N	-0-					-0-
11	3930 X	3855	-0-	-75	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
12	4061 X	3428	-0-	-633	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2232	N	2104	-0-	-128	-0-	2104	2			Y	-0-					35
08	DLQ	G-10	2194	-0-	2194	2194	2194	2			Y	-0-					35
09	DLQ	G-10	2181	-0-	2181	4375	2157	2	24	9	Y	22					57
10	2300	N	2039	-0-	-261	4114	2039	2			Y	-0-					57
11	3000	N	1953	-0-	-1047	3067	1953	2			Y	-0-					57
*12	3100	N	2163	-0-	-937	2130	2163	2			Y	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 26,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	1065	2	24	9	N	22					122
08	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1111	2	20	9	N	18					140
09	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	1058	2	39	9	N	35	159	1			16
10	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	1074	2	8	9	N	7					23
11	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	1058	2	13	9	N	12					35
12	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1128	2	11	9	N	10					45

TOTAL GAS PROD: 13,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					23
08	2883	X	2732	-0-	-151	-0-	2732	2			N	-0-					23
09	2880	X	2607	-0-	-273	-0-	2607	2			N	-0-					23
10	2976	X	2769	-0-	-207	-0-	2769	2			N	-0-					23
11	2880	X	2601	-0-	-279	-0-	2601	2			N	-0-					23
12	2914	X	2642	-0-	-272	-0-	2642	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 31,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
GIESECKE, A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 128907 COMPL. DATE 09/29/1988 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4143 - 4463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
04	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	4799	2			N	-0-					-0-
08	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
09	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
10	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
11	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
*12	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1391	-0-	-841	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1317	-0-	-483	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1102	-0-	-355	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1615	-0-	-185	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1559	-0-	-239	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEYENNE (ATOKA) 17585 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
HILL, A. G. WELL #: 1 RRCID -> 245709 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 21954 PERF.14686 - 14702

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
07	30876	X	21497	-0-	-9379	-0-	21439	2	58	9	N	53							176
08	30876	X	5622	-0-	-25254	-0-	5622	2			N	-0-							176
09	29880	X	10036	-0-	-19844	-0-	10017	2	19	9	N	17	164	1					29
10	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24632	2	120	9	N	109							138
11	20790	X	8727	-0-	-12063	-0-	8673	2	54	9	N	49							187
12	21483	X	15071	-0-	-6412	-0-	15006	2	65	9	N	59	168	1	1	8			77

TOTAL GAS PROD: 238,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 719

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-
07	3100	1652	-0-	-1448	-0-	1652	3		N	-0-			-0-
08	3100	2892	-0-	-208	-0-	2892	3		N	-0-			-0-
09	3000	2824	-0-	-176	-0-	2824	3		N	-0-			-0-
10	3100	2397	-0-	-703	-0-	2397	3		N	-0-			-0-
11	2940 #	942	-0-	-1998	-0-	942	3		N	-0-			-0-
12	2914 #	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2017 - P/A 02/03/2017

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COAHOMA, N. (FUSSEL) 19113 750 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
READ, H. N. -D- WELL #: 1 RRCID -> 217521 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8801 - 8818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPANA PETROLEUM COMPANY 127700
READ WELL #: 5 RRCID -> 282163 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8852 - 8866

01	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	3004				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - PLUGGED 06/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	227	-0-	-5291	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
08	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
10	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					276
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					276
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COBRA (WOLFCAMP) //CONT.// 19235 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
OXY USA INC. 630591
POWELL "2" WELL #: 13D RRCID -> 152184 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7794 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL "21D" WELL #: 43D RRCID -> 227400 COMPL. DATE 04/07/1995 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8200 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	372 N	286	-0-	-86	B	-0-	286	2			N	-0-			-0-
08	310 N	278	-0-	-32	B	-0-	278	2			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	268	-0-	-32	B	-0-	268	2			N	-0-			-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266	2			N	-0-			-0-
11	270 N	250	-0-	-20	B	-0-	250	2			N	-0-			-0-
12	279 N	251	-0-	-28	B	-0-	251	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	1600 N	258	-0-	-1342	B	8898	58	2	200	9	N	182			182
08	3100 N	250	-0-	-2850	B	6048	50	2	200	9	N	182			364
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6048															
*09	3000 N	72	-0-	-2928	B	3120	72	2			N	-0-			364
10	3100 N	144	-0-	-2956	B	164	144	2			N	-0-			182
11	309 N	145	-0-	-164	B	-0-	145	2			N	-0-			182
*12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-			182

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
M & W HOT OIL, INC. 518972
BARSTOW, NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 09/04/1971 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	326 R	326	-0-	-0-	-0-	325	2	1	9	Y	1					11
08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	Y	1					12
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	227	2	2	9	Y	2					14
10	186 #	159	-0-	-27	-0-	157	2	2	9	Y	2					16
*11	203 R	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					17
12	186 #	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 2,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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
07	339 R	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					5
08	368 R	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	Y	1					6
09	360 R	360	-0-	-0-	-0-	359	2	1	9	Y	1					7
10	389 R	389	-0-	-0-	-0-	388	2	1	9	Y	1					8
11	330 #	313	-0-	-17	-0-	312	2	1	9	Y	1					9
12	372 #	247	-0-	-125	-0-	246	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 4,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	409	2	1	9	Y	1					1
08	455 R	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1					2
09	507 R	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					3
10	488 R	488	-0-	-0-	-0-	486	2	2	9	Y	2					5
*11	418 R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					6
*12	459 R	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	611 R	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	Y	2					27
08	664 R	664	-0-	-0-	-0-	661	2	3	9	Y	3					30
09	650 R	650	-0-	-0-	-0-	646	2	4	9	Y	4					34
10	701 R	701	-0-	-0-	-0-	698	2	3	9	Y	3					37
11	600 #	564	-0-	-36	-0-	562	2	2	9	Y	2					39
12	682 #	443	-0-	-239	-0-	442	2	1	9	Y	1					40

TOTAL GAS PROD: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BENNETT, R. C., COMPANY 065324
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

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-
07	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	529 R	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
09	381 R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	510 #	326	-0-	-184	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	527 #	315	-0-	-212	-0-	315	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	558 #	515	-0-	-43	-0-	512	2	3	9	N	3					104
08	558 #	509	-0-	-49	-0-	503	2	6	9	N	5					109
09	510 #	489	-0-	-21	-0-	486	2	3	9	N	3					112
10	527 #	515	-0-	-12	-0-	508	2	7	9	N	6					118
11	510 #	336	-0-	-174	-0-	336	2			N	-0-					118
12	527 #	443	-0-	-84	-0-	442	2	1	9	N	1					119

TOTAL GAS PROD: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	372 #	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					38
08	372 #	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					38
09	360 #	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					38
10	341 #	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					38
11	330 #	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					38
12	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE -B- WELL #: 2 RRCID -> 184052 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7262 - 8001

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	585 R	585	-0-	-0-	-0-	582	2	3	9	N	3					80
08	572 R	572	-0-	-0-	-0-	570	2	2	9	N	2					82
09	548 R	548	-0-	-0-	-0-	540	2	8	9	N	7					89
10	589 #	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					89
11	570 #	542	-0-	-28	-0-	535	2	7	9	N	6					95
12	589 #	542	-0-	-47	-0-	542	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
RAY WELL #: 2 RRCID -> 184060 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7391 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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-
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	279	#	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	270	#	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	257	R	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE "C" WELL #: 2 RRCID -> 270825 COMPL. DATE 07/06/1979 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7317 - 8203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	341	#	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					144
08	310	#	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-					144
09	300	#	289	-0-	-11	-0-	280	2	9	9	N	8					152
10	315	R	315	-0-	-0-	-0-	301	2	14	9	N	13					165
11	300	R	300	-0-	-0-	-0-	292	2	8	9	N	7					172
12	310	#	299	-0-	-11	-0-	295	2	4	9	N	4					176

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

BADE "C" WELL #: 5 RRCID -> 271925 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7372 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	434	#	431	-0-	-3	-0-	422	2	9	9	N	8					267
08	434	#	411	-0-	-23	-0-	408	2	3	9	N	3					270
09	420	#	191	-0-	-229	-0-	187	2	4	9	N	4					274
10	434	#	323	-0-	-111	-0-	313	2	10	9	N	9	186	1			97
11	420	#	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					97
12	434	#	427	-0-	-7	-0-	409	2	18	9	N	16					113

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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
07	775 #	719	-0-	-56	-0-	705	2	14	9	N	13					240
08	775 #	675	-0-	-100	-0-	671	2	4	9	N	4					244
09	750 #	677	-0-	-73	-0-	663	2	14	9	N	13					257
10	775 #	661	-0-	-114	-0-	650	2	11	9	N	10					267
11	750 #	668	-0-	-82	-0-	646	2	22	9	N	20					287
12	713 #	546	-0-	-167	-0-	538	2	8	9	N	7					294

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	2			N	-0-					120
08	748 R	748	-0-	-0-	-0-	742	2	6	9	N	5					125
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	714	2	9	9	N	8					133
10	757 R	757	-0-	-0-	-0-	749	2	8	9	N	7					140
11	784 R	784	-0-	-0-	-0-	771	2	13	9	N	12					152
12	744 #	270	-0-	-474	-0-	258	2	12	9	N	11					163

TOTAL GAS PROD: 7,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	367 R	367	-0-	-0-	-0-	361	2	6	9	N	5					187
08	341 #	142	-0-	-199	-0-	128	2	14	9	N	13					200
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	372	2	6	9	N	5					205
10	372 #	360	-0-	-12	-0-	356	2	4	9	N	4					209
11	369 R	369	-0-	-0-	-0-	352	2	17	9	N	15					224
12	403 #	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-					224

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BENNETT, R. C., COMPANY //CONT.// 065324
BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	992 #	959	-0-	-33	-0-	931	2	28	9	N	25					123
08	968 R	968	-0-	-0-	-0-	946	2	22	9	N	20					143
09	938 R	938	-0-	-0-	-0-	905	2	33	9	N	30					173
10	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	1041	2	30	9	N	27					200
11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20					220
12	961 #	928	-0-	-33	-0-	914	2	14	9	N	13					233

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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
07	527 #	348	-0-	-179	-0-	345	2	3	9	Y	3					54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					57
09	360 #	335	-0-	-25	-0-	333	2	2	9	Y	2					59
10	372 #	355	-0-	-17	-0-	352	2	3	9	Y	3					62
11	338 R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-	56	1			6
*12	356 R	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 4,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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
07	757 R	757	-0-	-0-	-0-	754	2	3	9	Y	3					71
08	752 R	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3					74
09	720 R	720	-0-	-0-	-0-	717	2	3	9	Y	3					77
10	744 #	691	-0-	-53	-0-	689	2	2	9	Y	2					79
11	720 #	632	-0-	-88	-0-	632	2			Y	-0-	71	1			8
12	744 #	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	Y	2					10

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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
07	279 #	104	-0-	-175	-0-	101	2	3	9	Y	3					55
08	279 #	93	-0-	-186	-0-	90	2	3	9	Y	3					58
09	270 #	99	-0-	-171	-0-	97	2	2	9	Y	2					60
10	124 #	116	-0-	-8	-0-	113	2	3	9	Y	3					63
11	120 #	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-	57	1			6
*12	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	2	2	9	Y	2					8

TOTAL GAS PROD: 1,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	20	1	382	3	Y	5	5	0			-0-
						6	4	6	9							
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	8	7	0			1
						22	4	9	9							
09	315 R	315	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
						7	4	4	9							
10	434 #	407	-0-	-27	-0-	19	1	385	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	420 #	392	-0-	-28	-0-	18	1	363	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
12	403 #	389	-0-	-14	-0-	20	1	360	3	Y	6	7	0			-0-
						2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	829 R	829	-0-	-0-	-0-	64	1	746	3	Y	8	8	0			-0-
						10	4	9	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							
07	989 R	989	-0-	-0-	-0-	81	1	892	3	Y	2	2	0			-0-
						14	4	2	9							
08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	76	1	758	3	Y	4	4	0			-0-
						47	4	4	9							
09	729 R	729	-0-	-0-	-0-	54	1	655	3	Y	4	4	0			-0-
						16	4	4	9							
10	1116 #	789	-0-	-327	-0-	66	1	703	3	Y	15	14	0			1
						3	4	17	9							
11	1080 #	909	-0-	-171	-0-	66	1	826	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
12	992 #	976	-0-	-16	-0-	86	1	873	3	Y	12	12	0			1
						4	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 10,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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									
07	434 #	278	-0-	-156	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	403 #	240	-0-	-163	-0-	12	1	215	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	390 #	249	-0-	-141	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	372 #	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	360 #	264	-0-	-96	-0-	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	291 R	291	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	310	#	304	-0-	-6	-0-	15	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	294	R	294	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	270	#	221	-0-	-49	-0-	10	1	206	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	#	233	-0-	-77	-0-	11	1	221	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	209	-0-	-91	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 9 RRCID -> 148860 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	837	#	727	-0-	-110	-0-	35	1	673	3	Y	7	6	0			1
							11	4	8	9							
08	868	#	541	-0-	-327	-0-	26	1	476	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	840	#	592	-0-	-248	-0-	27	1	547	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
10	868	#	713	-0-	-155	-0-	33	1	671	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	780	#	549	-0-	-231	-0-	25	1	511	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	713	#	613	-0-	-100	-0-	32	1	574	3	Y	4	5	0			-0-
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 13 RRCID -> 148862 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 7975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	24	1	463	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
08	465	R	465	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	5	5	0			-0-
							26	4	6	9							
09	425	R	425	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
10	563	R	563	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	537	R	537	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	693	R	693	-0-	-0-	-0-	37	1	647	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

STERLING "E" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148865 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	480	R	480	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	497	R	497	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
09	509	R	509	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
10	607	R	607	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
12	527	#	526	-0-	-1	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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							
07	569 R	569	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	Y	7	6	0			1
						8	4	8	9							
08	460 R	460	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	Y	3	4	0			-0-
						26	4	3	9							
09	420 #	369	-0-	-51	-0-	17	1	340	3	Y	3	3	0			-0-
						9	4	3	9							
10	620 #	526	-0-	-94	-0-	24	1	494	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	540 #	356	-0-	-184	-0-	16	1	325	3	Y	12	11	0			1
						2	4	13	9							
12	558 #	334	-0-	-224	-0-	17	1	309	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	451 R	451	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
08	434 #	326	-0-	-108	-0-	16	1	291	3	Y	1	1	0			-0-
						18	4	1	9							
09	450 #	265	-0-	-185	-0-	12	1	247	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	465 #	369	-0-	-96	-0-	17	1	348	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	450 #	317	-0-	-133	-0-	14	1	294	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							
12	465 #	292	-0-	-173	-0-	15	1	274	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	622	R	622	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	Y	4	4	0			-0-
							9	4	4	9							
08	610	R	610	-0-	-0-	-0-	30	1	538	3	Y	7	6	0			1
							34	4	8	9							
09	570	#	513	-0-	-57	-0-	24	1	475	3	Y	2	3	0			-0-
							12	4	2	9							
10	620	#	582	-0-	-38	-0-	27	1	549	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	25	1	515	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
12	620	#	512	-0-	-108	-0-	27	1	477	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

STERLING "E" FEE WELL #: 23 RRCID -> 148870 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	721	R	721	-0-	-0-	-0-	35	1	675	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
08	655	R	655	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
09	557	R	557	-0-	-0-	-0-	25	1	519	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
10	836	R	836	-0-	-0-	-0-	39	1	794	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	37	1	761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*12	745	R	745	-0-	-0-	-0-	40	1	701	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 6,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	5	-0-	-150	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	150	#	6	-0-	-144	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	155	#	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	14	#	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
12	8	#	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	124	#	81	-0-	-43	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	120	#	94	-0-	-26	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	124	#	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
11	131	R	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	124	#	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	217 #	149	-0-	-68	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	217 #	151	-0-	-66	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	180 #	150	-0-	-30	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	150 #	141	-0-	-9	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	124 #	89	-0-	-35	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	177 R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	136 R	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	261 R	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	257	R	257	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	#	187	-0-	-30	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	180	-0-	-30	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	156	-0-	-92	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	#	133	-0-	-107	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	#	211	-0-	-37	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	93	#	51	-0-	-42	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	60	#	39	-0-	-21	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	62	#	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	158	R	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-			-0-
							2	4							
08	155	#	133	-0-	-22	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
							7	4							
09	150	#	132	-0-	-18	-0-	6	1	123	3	Y	-0-			-0-
							3	4							
10	155	#	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	150	#	142	-0-	-8	-0-	7	1	134	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
*12	164	R	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	329	R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	Y	-0-			-0-
							19	4							
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-			-0-
							9	4							
10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
11	282	R	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-			-0-
							1	4							
12	279	#	260	-0-	-19	-0-	14	1	245	3	Y	-0-			-0-
							1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	375 R	375	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	534 R	534	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
09	586 R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	546	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
10	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	510 #	283	-0-	-227	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	527 #	156	-0-	-371	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	217 #	204	-0-	-13	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 #	188	-0-	-29	-0-	9	1	169	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	217 #	156	-0-	-61	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	147	-0-	-63	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	120	-0-	-97	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	397 R	397	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	21	1	378	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
09	360 #	307	-0-	-53	-0-	14	1	286	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
10	448 R	448	-0-	-0-	-0-	21	1	425	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
11	456 R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	426 R	426	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

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							
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	16	1	306	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
08	341 #	303	-0-	-38	-0-	15	1	271	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
09	330 #	230	-0-	-100	-0-	11	1	214	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	344 R	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	17	1	341	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	345 R	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	Y	-0-			-0-
						2	4							

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148885 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	312 R	312	-0-	-0-	-0-	15	1	293	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	279 #	260	-0-	-19	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	270 #	206	-0-	-64	-0-	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	310 #	213	-0-	-97	-0-	10	1	202	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	277	-0-	-23	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	310 #	277	-0-	-33	-0-	15	1	261	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 11 RRCID -> 148886 COMPL. DATE 05/23/1985 TOTAL DEPTH 8102 PERF. N/A

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									
07	372 #	354	-0-	-18	-0-	17	1	332	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	372 #	296	-0-	-76	-0-	15	1	265	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	360 #	278	-0-	-82	-0-	13	1	258	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	341 #	317	-0-	-24	-0-	15	1	301	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	355 R	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	135 R	135	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	150 #	69	-0-	-81	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	155 #	92	-0-	-63	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	117	-0-	-7	-0-	6	1	110	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	682 #	353	-0-	-329	-0-	17	1	328	3	Y	3	3	0			-0-
						5	4	3	9							
08	682 #	256	-0-	-426	-0-	12	1	229	3	Y	1	1	0			-0-
						14	4	1	9							
09	570 #	173	-0-	-397	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	589 #	230	-0-	-359	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	570 #	319	-0-	-251	-0-	15	1	302	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	341 #	292	-0-	-49	-0-	16	1	275	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 5,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 6 RRCID -> 148891 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 7954 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589 #	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									
07	547 R	547	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	24	1	441	3	Y	35	32	0			3
						28	4	39	9							
09	510 #	392	-0-	-118	-0-	16	1	323	3	Y	41	41	0			3
						8	4	45	9							
10	620 #	514	-0-	-106	-0-	21	1	438	3	Y	48	47	0			4
						2	4	53	9							
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	43	44	0			3
						3	4	47	9							
*12	637 R	637	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	48	48	0			3
						3	4	53	9							

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 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	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							
07	668	R	668	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	11	10	0			1
							10	4	12	9							
08	510	R	510	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	Y	5	6	0			-0-
							28	4	6	9							
09	485	R	485	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	Y	3	3	0			-0-
							11	4	3	9							
10	620	#	351	-0-	-269	-0-	14	1	281	3	Y	50	46	0			4
							1	4	55	9							
11	600	#	409	-0-	-191	-0-	19	1	375	3	Y	12	15	0			1
							2	4	13	9							
*12	653	R	653	-0-	-0-	-0-	33	1	591	3	Y	24	23	0			2
							3	4	26	9							

TOTAL GAS PROD: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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							
07	846	R	846	-0-	-0-	-0-	80	1	751	3	Y	3	4	0			-0-
							12	4	3	9							
08	806	#	594	-0-	-212	-0-	60	1	498	3	Y	4	4	0			-0-
							32	4	4	9							
09	780	#	457	-0-	-323	-0-	37	1	407	3	Y	3	3	0			-0-
							10	4	3	9							
10	849	R	849	-0-	-0-	-0-	81	1	756	3	Y	8	7	0			1
							3	4	9	9							
11	802	R	802	-0-	-0-	-0-	72	1	717	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							
12	806	#	759	-0-	-47	-0-	73	1	664	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	62 #	42	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	60 #	33	-0-	-27	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	62 #	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	248 #	131	-0-	-117	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	128	-0-	-120	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	210 #	107	-0-	-103	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	153 R	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149777 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	Y	13	13	0			1
							5	4	14	9							
08	343	R	343	-0-	-0-	-0-	16	1	295	3	Y	13	13	0			1
							18	4	14	9							
09	317	R	317	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	11	11	0			1
							7	4	12	9							
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	23	1	464	3	Y	29	28	0			2
							2	4	32	9							
11	491	R	491	-0-	-0-	-0-	22	1	456	3	Y	10	11	0			1
							2	4	11	9							
*12	397	R	397	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	58	55	0			4
							1	4	64	9							

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	478	R	478	-0-	-0-	-0-	23	1	448	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	419	R	419	-0-	-0-	-0-	20	1	376	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	371	R	371	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	496	#	242	-0-	-254	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	480	#	69	-0-	-411	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
12	465	#	72	-0-	-393	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	197 R	197	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	170 R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'L' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149781 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 7930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	198 R	198	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	154 R	154	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	140 R	140	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	180 #	115	-0-	-65	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	186 #	115	-0-	-71	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
08	129	R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	5	5	0			-0-
							7	4	6	9							
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	74	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
10	155	#	105	-0-	-50	-0-	5	1	91	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
11	120	#	80	-0-	-40	-0-	4	1	69	3	Y	5	6	0			-0-
							1	4	6	9							
12	124	#	91	-0-	-33	-0-	5	1	84	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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							
07	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	102	1	1132	3	Y	4	5	0			-0-
							18	4	4	9							
08	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	101	1	998	3	Y	5	5	0			-0-
							62	4	6	9							
09	960	#	848	-0-	-112	-0-	63	1	762	3	Y	4	4	0			-0-
							19	4	4	9							
10	1457	#	1155	-0-	-302	-0-	98	1	1045	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
11	1410	#	1316	-0-	-94	-0-	98	1	1201	3	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
*12	1294	R	1294	-0-	-0-	-0-	115	1	1166	3	Y	6	7	0			-0-
							6	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 15,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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							
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	30	1	332	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
08	403 #	385	-0-	-18	-0-	33	1	330	3	Y	2	2	0			-0-
						20	4	2	9							
09	390 #	282	-0-	-108	-0-	21	1	254	3	Y	1	1	0			-0-
						6	4	1	9							
10	434 #	289	-0-	-145	-0-	25	1	261	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
11	390 #	282	-0-	-108	-0-	21	1	257	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
12	372 #	294	-0-	-78	-0-	26	1	264	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	722	R	722	-0-	-0-	-0-	68	1	640	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
08	713	#	459	-0-	-254	-0-	45	1	386	3	Y	4	4	0			-0-
							24	4	4	9							
09	690	#	361	-0-	-329	-0-	29	1	321	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	713	#	644	-0-	-69	-0-	62	1	576	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	690	#	596	-0-	-94	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
12	713	#	546	-0-	-167	-0-	52	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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							
07	1488	#	1022	-0-	-466	-0-	96	1	893	3	Y	18	19	0			1
							13	4	20	9							
08	1333	#	728	-0-	-605	-0-	71	1	601	3	Y	16	16	0			1
							38	4	18	9							
09	1290	#	599	-0-	-691	-0-	49	1	529	3	Y	6	7	0			-0-
							14	4	7	9							
10	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	Y	10	9	0			1
							4	4	11	9							
11	990	#	707	-0-	-283	-0-	64	1	635	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	1023	#	512	-0-	-511	-0-	50	1	454	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 11,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
07	279 #	27	-0-	-252	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	22	-0-	-164	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
09	90 #	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
11	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

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							
07	744 #	694	-0-	-50	-0-	57	1	625	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
08	682 #	405	-0-	-277	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
09	660 #	205	-0-	-455	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	682 #	533	-0-	-149	-0-	46	1	485	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	660 #	529	-0-	-131	-0-	39	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
12	682 #	681	-0-	-1	-0-	60	1	612	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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									
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
09	401	R	401	-0-	-0-	-0-	30	1	359	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
10	518	R	518	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
11	120	#	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	124	#	109	-0-	-15	-0-	10	1	99	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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							
07	1290	R	1290	-0-	-0-	-0-	105	1	1147	3	Y	18	19	0			1
							18	4	20	9							
08	1234	R	1234	-0-	-0-	-0-	106	1	1045	3	Y	15	15	0			1
							66	4	17	9							
09	1237	R	1237	-0-	-0-	-0-	91	1	1108	3	Y	9	9	0			1
							28	4	10	9							
10	1581	#	1364	-0-	-217	-0-	116	1	1240	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
11	1530	#	1031	-0-	-499	-0-	76	1	940	3	Y	9	8	0			1
							5	4	10	9							
*12	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	131	1	1325	3	Y	12	12	0			1
							6	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 15,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	806 #	730	-0-	-76	-0-	60	1	651	3	Y	8	7	0			1
						10	4	9	9							
08	310 #	260	-0-	-50	-0-	22	1	224	3	Y	-0-	1	0			-0-
						14	4									
09	510 #	169	-0-	-341	-0-	13	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	713 #	428	-0-	-285	-0-	36	1	383	3	Y	7	6	0			1
						1	4	8	9							
11	690 #	341	-0-	-349	-0-	25	1	311	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
12	713 #	614	-0-	-99	-0-	55	1	553	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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									
07	364 R	364	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	405 R	405	-0-	-0-	-0-	35	1	348	3	Y	-0-					-0-
						22	4									
09	330 #	319	-0-	-11	-0-	23	1	289	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	434 #	380	-0-	-54	-0-	33	1	346	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	420 #	300	-0-	-120	-0-	23	1	275	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	403 #	255	-0-	-148	-0-	23	1	231	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 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									
07	465 #	307	-0-	-158	-0-	25	1	278	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	372 #	268	-0-	-104	-0-	24	1	227	3	Y	3	3	0			-0-
						14	4	3	9							
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	0			-0-
						5	4	1	9							
10	310 #	212	-0-	-98	-0-	18	1	193	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	244	-0-	-56	-0-	18	1	219	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
*12	328 R	328	-0-	-0-	-0-	29	1	293	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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									
07	161 R	161	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
09	168 R	168	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	186 #	171	-0-	-15	-0-	14	1	153	3	Y	3	3	0			-0-
						1	4	3	9							
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
*12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	651 #	218	-0-	-433	-0-	11	1	204	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	558 #	223	-0-	-335	-0-	11	1	199	3	Y	-0-			-0-
						13	4							
09	540 #	210	-0-	-330	-0-	10	1	195	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
10	258 R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	442 R	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
*12	305 R	305	-0-	-0-	-0-	16	1	288	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	801 R	801	-0-	-0-	-0-	39	1	748	3	Y	2	2	0			-0-
						12	4	2	9							
08	836 R	836	-0-	-0-	-0-	41	1	747	3	Y	1	1	0			-0-
						47	4	1	9							
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	32	1	633	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
10	837 #	629	-0-	-208	-0-	29	1	594	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	810 #	731	-0-	-79	-0-	34	1	684	3	Y	8	7	0			1
						4	4	9	9							
12	837 #	719	-0-	-118	-0-	38	1	668	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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									
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	217 #	213	-0-	-4	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	210 #	169	-0-	-41	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	205 R	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	226 R	226	-0-	-0-	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	68	R	68	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
11	86	R	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*12	103	R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	#	179	-0-	-38	-0-	9	1	160	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	210	#	143	-0-	-67	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	189	R	189	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	210	R	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
09	206 R	206	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	299 R	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	157 R	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	432	-0-	-138	-0-	16	1	353	3	Y	54	54	0			3
							4	4	59	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							
07	465	#	403	-0-	-62	-0-	19	1	372	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
08	465	#	338	-0-	-127	-0-	16	1	290	3	Y	13	12	0			1
							18	4	14	9							
09	450	#	239	-0-	-211	-0-	11	1	209	3	Y	13	13	0			1
							5	4	14	9							
10	465	#	314	-0-	-151	-0-	14	1	284	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
11	429	R	429	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
12	403	#	394	-0-	-9	-0-	20	1	358	3	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 258

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	930 #	741	-0-	-189	-0-	61	1	668	3	Y	2	2	0			-0-
						10	4	2	9							
08	930 #	643	-0-	-287	-0-	56	1	550	3	Y	2	2	0			-0-
						35	4	2	9							
09	810 #	475	-0-	-335	-0-	35	1	427	3	Y	2	2	0			-0-
						11	4	2	9							
10	837 #	521	-0-	-316	-0-	44	1	473	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
11	720 #	503	-0-	-217	-0-	38	1	459	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
12	744 #	454	-0-	-290	-0-	40	1	409	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

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							
07	713 #	685	-0-	-28	-0-	56	1	610	3	Y	8	8	0			1
						10	4	9	9							
08	682 #	668	-0-	-14	-0-	58	1	571	3	Y	3	4	0			-0-
						36	4	3	9							
09	720 #	512	-0-	-208	-0-	38	1	460	3	Y	3	3	0			-0-
						11	4	3	9							
10	775 #	674	-0-	-101	-0-	57	1	607	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							
11	750 #	657	-0-	-93	-0-	48	1	600	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
12	682 #	596	-0-	-86	-0-	53	1	536	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 7,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	459 R	459	-0-	-0-	-0-	40	1	394	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	438 R	438	-0-	-0-	-0-	33	1	395	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	571 R	571	-0-	-0-	-0-	48	1	521	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	496 #	450	-0-	-46	-0-	40	1	408	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "R" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151399 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 8320 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 2 4	182 3	Y	-0-			-0-
02	196 #	186	-0-	-10	-0-	17 1 1 4	168 3	Y	-0-			-0-
03	225 R	225	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	201 3	Y	-0-			-0-
04	227 R	227	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	203 3	Y	-0-			-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	24 1 1 4	224 3	Y	-0-			-0-
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	21 1 3 4	196 3	Y	-0-			-0-
07	217 #	211	-0-	-6	-0-	20 1 3 4	188 3	Y	-0-			-0-
08	217 #	159	-0-	-58	-0-	16 1 8 4	135 3	Y	-0-			-0-
09	210 #	132	-0-	-78	-0-	11 1 3 4	118 3	Y	-0-			-0-
10	232 R	232	-0-	-0-	-0-	22 1 1 4	209 3	Y	-0-			-0-
11	214 R	214	-0-	-0-	-0-	19 1 1 4	194 3	Y	-0-			-0-
12	217 #	159	-0-	-58	-0-	15 1 1 4	143 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

01	248 #	166	-0-	-82	-0-	14 1 2 4	150 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	122	-0-	-46	-0-	11 1	111 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	142	-0-	-44	-0-	13 1 2 4	127 3	Y	-0-			-0-
04	180 #	156	-0-	-24	-0-	14 1 2 4	140 3	Y	-0-			-0-
05	186 #	175	-0-	-11	-0-	16 1 1 4	158 3	Y	-0-			-0-
06	182 R	182	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	163 3	Y	-0-			-0-
07	194 R	194	-0-	-0-	-0-	18 1 3 4	173 3	Y	-0-			-0-
08	186 #	139	-0-	-47	-0-	13 1 7 4	119 3	Y	-0-			-0-
09	180 #	111	-0-	-69	-0-	9 1 3 4	99 3	Y	-0-			-0-
10	186 #	183	-0-	-3	-0-	18 1 1 4	164 3	Y	-0-			-0-
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	15 1 1 4	152 3	Y	-0-			-0-
12	186 #	139	-0-	-47	-0-	13 1 1 4	125 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 4 RRCID -> 152933 COMPL. DATE 08/26/1977 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 5 RRCID -> 152936 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 8066 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

01	164 R	164	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	155 3	Y	-0-				-0-
02	168 #	141	-0-	-27	-0-	7 1 2 4	134 3	Y	-0-				-0-
03	186 #	159	-0-	-27	-0-	7 1 2 4	150 3	Y	-0-				-0-
04	167 R	167	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	158 3	Y	-0-				-0-
05	152 R	152	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	144 3	Y	-0-				-0-
06	155 R	155	-0-	-0-	-0-	7 1 2 4	146 3	Y	-0-				-0-
07	169 R	169	-0-	-0-	-0-	8 1 3 4	158 3	Y	-0-				-0-
08	166 R	166	-0-	-0-	-0-	8 1 9 4	149 3	Y	-0-				-0-
09	164 R	164	-0-	-0-	-0-	8 1 4 4	152 3	Y	-0-				-0-
10	208 R	208	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	197 3	Y	-0-				-0-
11	195 R	195	-0-	-0-	-0-	9 1 1 4	185 3	Y	-0-				-0-
*12	180 R	180	-0-	-0-	-0-	10 1 1 4	169 3	Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 9 RRCID -> 152946 COMPL. DATE 08/11/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	295	R	295	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	290	R	290	-0-	-0-	-0-	14	1	260	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	290	R	290	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	241	R	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	230	R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	212	R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 10 RRCID -> 152947 COMPL. DATE 08/27/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'K' FEE WELL #: 11 RRCID -> 152948 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	137 R	137	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	138 R	138	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	212 R	212	-0-	-0-	-0-	11	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1178 #	985	-0-	-193	-0-	80	1	881	3	Y	9	8	0			1
						14	4	10	9							
08	1178 #	1049	-0-	-129	-0-	91	1	894	3	Y	7	7	0			1
						56	4	8	9							
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	75	1	917	3	Y	4	5	0			-0-
						23	4	4	9							
10	992 #	924	-0-	-68	-0-	78	1	837	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
11	960 #	883	-0-	-77	-0-	66	1	810	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
12	992 #	615	-0-	-377	-0-	55	1	550	3	Y	6	6	0			-0-
						3	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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									
07	465 #	441	-0-	-24	-0-	37	1	398	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	465 #	441	-0-	-24	-0-	39	1	378	3	Y	-0-					-0-
						24	4									
09	450 #	385	-0-	-65	-0-	28	1	348	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	434 #	431	-0-	-3	-0-	37	1	393	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	474 R	474	-0-	-0-	-0-	35	1	437	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
12	434 #	419	-0-	-15	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	621 R	621	-0-	-0-	-0-	51	1	561	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	457 R	457	-0-	-0-	-0-	40	1	392	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	392 R	392	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	620 #	343	-0-	-277	-0-	29	1	307	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							
11	600 #	254	-0-	-346	-0-	18	1	226	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
12	620 #	251	-0-	-369	-0-	23	1	226	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 5,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 3 4	297 3	Y	-0-			-0-
02	389 R	389	-0-	-0-	-0-	30 1 2 4	355 3 2 9	Y	2	2	0	-0-
03	336 R	336	-0-	-0-	-0-	25 1 5 4	304 3 2 9	Y	2	2	0	-0-
04	332 R	332	-0-	-0-	-0-	25 1 4 4	300 3 3 9	Y	3	3	0	-0-
05	341 #	335	-0-	-6	-0-	26 1 1 4	306 3 2 9	Y	2	2	0	-0-
06	330 #	251	-0-	-79	-0-	20 1 3 4	225 3 3 9	Y	3	3	0	-0-
07	341 #	282	-0-	-59	-0-	23 1 4 4	251 3 4 9	Y	4	4	0	-0-
08	341 #	289	-0-	-52	-0-	25 1 15 4	248 3 1 9	Y	1	1	0	-0-
09	330 #	310	-0-	-20	-0-	23 1 7 4	280 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	218	-0-	-61	-0-	18 1 1 4	199 3	Y	-0-			-0-
11	298 R	298	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	273 3	Y	-0-			-0-
*12	310 R	310	-0-	-0-	-0-	28 1 1 4	281 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "N" FEE WELL #: 12 RRCID -> 156567 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7708 - 8080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "N" FEE WELL #: 13 RRCID -> 156568 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7762 - 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	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 7 4	654 3	Y	-0-			-0-
02	784 #	471	-0-	-313	-0-	22 1 1 4	446 3 2 9	Y	2	2	0	-0-
03	775 #	533	-0-	-242	-0-	24 1 8 4	498 3 3 9	Y	3	3	0	-0-
04	750 #	285	-0-	-465	-0-	13 1 4 4	267 3 1 9	Y	1	1	0	-0-
05	775 #	279	-0-	-496	-0-	12 1 1 4	265 3 1 9	Y	1	1	0	-0-
06	660 #	276	-0-	-384	-0-	13 1 3 4	258 3 2 9	Y	2	2	0	-0-
07	527 #	221	-0-	-306	-0-	11 1 3 4	207 3	Y	-0-			-0-
08	527 #	234	-0-	-293	-0-	11 1 13 4	210 3	Y	-0-			-0-
09	300 #	234	-0-	-66	-0-	11 1 5 4	218 3	Y	-0-			-0-
10	329 R	329	-0-	-0-	-0-	15 1 1 4	305 3 8 9	Y	7	6	0	1
11	330 R	330	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	309 3 4 9	Y	4	5	0	-0-
12	248 #	171	-0-	-77	-0-	5 1 80 9	86 3	Y	73	68	0	5

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	31 #	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	1	1	9	3	Y	12	11	0			1
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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							
07	1178 #	1048	-0-	-130	-0-	50	1	965	3	Y	16	17	0			1
						15	4	18	9							
08	1178 #	1015	-0-	-163	-0-	49	1	901	3	Y	8	8	0			1
						56	4	9	9							
09	1140 #	883	-0-	-257	-0-	41	1	822	3	Y	-0-	1	0			-0-
						20	4									
10	1054 #	1011	-0-	-43	-0-	47	1	960	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
11	1020 #	1005	-0-	-15	-0-	46	1	954	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	57	1	1009	3	Y	10	9	0			1
						5	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 13,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

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									
07	302 R	302	-0-	-0-	-0-	15	1	283	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	248 #	220	-0-	-28	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
09	240 #	154	-0-	-86	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	248 #	216	-0-	-32	-0-	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	274 R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	290 R	290	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	1116 #	596	-0-	-520	-0-	49	1	533	3	Y	5	5	0			-0-
						8	4	6	9							
08	1023 #	608	-0-	-415	-0-	52	1	519	3	Y	4	4	0			-0-
						33	4	4	9							
09	750 #	523	-0-	-227	-0-	39	1	469	3	Y	3	3	0			-0-
						12	4	3	9							
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	52	1	553	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	600 #	596	-0-	-4	-0-	44	1	540	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
12	620 #	478	-0-	-142	-0-	42	1	428	3	Y	5	6	0			-0-
						2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	682 #	362	-0-	-320	-0-	30	1	325	3	Y	2	2	0			-0-
						5	4	2	9							
08	434 #	360	-0-	-74	-0-	31	1	308	3	Y	2	2	0			-0-
						19	4	2	9							
09	420 #	302	-0-	-118	-0-	23	1	270	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
10	403 #	393	-0-	-10	-0-	33	1	355	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
11	360 #	261	-0-	-99	-0-	20	1	236	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
12	372 #	256	-0-	-116	-0-	23	1	226	3	Y	5	5	0			-0-
						1	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

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									
07	503 R	503	-0-	-0-	-0-	42	1	454	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	496 #	495	-0-	-1	-0-	43	1	425	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
09	480 #	428	-0-	-52	-0-	31	1	387	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	564 R	564	-0-	-0-	-0-	48	1	514	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	463	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
12	496 #	454	-0-	-42	-0-	41	1	411	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 1 RRCID -> 160020 COMPL. DATE 02/06/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7608 - 8088

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806 #	719	-0-	-87	-0-	33 1 7 4	668 3 11 9	Y	10	9	0	1
02	700 #	654	-0-	-46	-0-	29 1 2 4	612 3 11 9	Y	10	10	0	1
03	775 #	704	-0-	-71	-0-	32 1 10 4	656 3 6 9	Y	5	6	0	-0-
04	720 #	697	-0-	-23	-0-	31 1 9 4	651 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	33 1 3 4	692 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
06	702 R	702	-0-	-0-	-0-	32 1 8 4	656 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
07	713 #	705	-0-	-8	-0-	34 1 10 4	655 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
08	744 #	669	-0-	-75	-0-	33 1 37 4	595 3 4 9	Y	4	4	0	-0-
09	720 #	634	-0-	-86	-0-	29 1 15 4	586 3 4 9	Y	4	4	0	-0-
10	729 R	729	-0-	-0-	-0-	33 1 3 4	687 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
11	690 #	648	-0-	-42	-0-	30 1 3 4	609 3 6 9	Y	5	5	0	-0-
12	713 #	686	-0-	-27	-0-	36 1 3 4	638 3 9 9	Y	8	7	0	1

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	775	#	565	-0-	-210	-0-	46	1	505	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
08	713	#	486	-0-	-227	-0-	42	1	414	3	Y	4	4	0			-0-
							26	4	4	9							
09	660	#	435	-0-	-225	-0-	33	1	388	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
10	651	#	522	-0-	-129	-0-	44	1	469	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
11	570	#	449	-0-	-121	-0-	33	1	412	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	558	#	491	-0-	-67	-0-	44	1	439	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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									
07	236	R	236	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	217	#	191	-0-	-26	-0-	9	1	171	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	210	#	145	-0-	-65	-0-	7	1	135	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	248	#	189	-0-	-59	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	261	R	261	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	273	R	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	103 R	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	93 #	92	-0-	-1	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	113 R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	120 #	96	-0-	-24	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	317	R	317	-0-	-0-	-0-	16	1	296	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	153	R	153	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	301	-0-	-9	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	234	-0-	-76	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

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							
07	651	#	597	-0-	-54	-0-	48	1	528	3	Y	12	12	0			1
							8	4	13	9							
08	651	#	566	-0-	-85	-0-	48	1	479	3	Y	8	8	0			1
							30	4	9	9							
09	600	#	472	-0-	-128	-0-	35	1	425	3	Y	2	3	0			-0-
							10	4	2	9							
10	620	#	590	-0-	-30	-0-	50	1	534	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
11	600	#	547	-0-	-53	-0-	40	1	494	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
12	589	#	440	-0-	-149	-0-	39	1	392	3	Y	6	7	0			-0-
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	527	#	422	-0-	-105	-0-	21	1	395	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	527	#	322	-0-	-205	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
09	510	#	280	-0-	-230	-0-	13	1	260	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
10	479	R	479	-0-	-0-	-0-	22	1	455	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	450	#	404	-0-	-46	-0-	19	1	381	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
12	434	#	404	-0-	-30	-0-	21	1	375	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 4,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	462	R	462	-0-	-0-	-0-	38	1	417	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	43	1	419	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
09	441	R	441	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	480	R	480	-0-	-0-	-0-	41	1	437	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	480	#	425	-0-	-55	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	394	-0-	-102	-0-	35	1	357	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'M' FEE WELL #: 7 RRCID -> 169500 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7381 - 7834

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	541 R	541	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
09	404 R	404	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	527 #	502	-0-	-25	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	510 #	438	-0-	-72	-0-	20	1	406	3	Y	9	8	0			1
						2	4	10	9							
12	527 #	398	-0-	-129	-0-	21	1	373	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 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	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-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	30 #	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	31 #	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	32 R	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
*12	36 R	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	145	-0-	-10	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	150 #	121	-0-	-29	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	142 R	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	158 R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	177 R	177	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	#	205	-0-	-5	-0-	5	1	105	3	Y	85	77	0			8
							1	4	94	9							
07	241	R	241	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	-0-	8	0			-0-
							3	4									
08	223	R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	210	#	177	-0-	-33	-0-	8	1	165	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	248	#	235	-0-	-13	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	244	R	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	263	R	263	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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							
07	1240	#	1016	-0-	-224	-0-	96	1	902	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
08	1240	#	805	-0-	-435	-0-	80	1	679	3	Y	3	3	0			-0-
							43	4	3	9							
09	1140	#	664	-0-	-476	-0-	54	1	589	3	Y	5	5	0			-0-
							15	4	6	9							
10	1178	#	1067	-0-	-111	-0-	103	1	951	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
11	1140	#	915	-0-	-225	-0-	82	1	820	3	Y	7	7	0			1
							5	4	8	9							
12	1023	#	918	-0-	-105	-0-	88	1	817	3	Y	8	8	0			1
							4	4	9	9							

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

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							
07	3503 #	1630	-0-	-1873	-0-	78	1	1524	3	Y	3	4	0			-0-
						25	4	3	9							
08	3503 #	1679	-0-	-1824	-0-	82	1	1498	3	Y	5	5	0			-0-
						93	4	6	9							
09	2070 #	1600	-0-	-470	-0-	76	1	1481	3	Y	6	6	0			-0-
						36	4	7	9							
10	1984 #	1925	-0-	-59	-0-	90	1	1826	3	Y	1	1	0			-0-
						8	4	1	9							
11	1822 R	1822	-0-	-0-	-0-	86	1	1723	3	Y	3	3	0			-0-
						10	4	3	9							
*12	1982 R	1982	-0-	-0-	-0-	104	1	1867	3	Y	1	1	0			-0-
						10	4	1	9							

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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							
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	162 R	162	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	217 #	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	227 R	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	248 #	139	-0-	-109	-0-	7	1	130	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	211 R	211	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-			-0-
						12	4							
09	150 #	74	-0-	-76	-0-	3	1	69	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	155 #	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	150 #	110	-0-	-40	-0-	5	1	104	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	155 #	116	-0-	-39	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341 #	306	-0-	-35	-0-	14 1 3 4	289 3	Y	-0-			-0-
02	308 #	289	-0-	-19	-0-	13 1 1 4	275 3	Y	-0-			-0-
03	341 #	287	-0-	-54	-0-	13 1 4 4	270 3	Y	-0-			-0-
04	300 #	274	-0-	-26	-0-	12 1 3 4	259 3	Y	-0-			-0-
05	310 #	289	-0-	-21	-0-	13 1 1 4	275 3	Y	-0-			-0-
06	300 #	290	-0-	-10	-0-	13 1 4 4	273 3	Y	-0-			-0-
07	310 #	281	-0-	-29	-0-	14 1 4 4	263 3	Y	-0-			-0-
08	279 #	233	-0-	-46	-0-	11 1 13 4	209 3	Y	-0-			-0-
09	300 #	227	-0-	-73	-0-	11 1 5 4	211 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	242	-0-	-37	-0-	11 1 1 4	230 3	Y	-0-			-0-
11	270 #	241	-0-	-29	-0-	11 1 1 4	229 3	Y	-0-			-0-
12	279 #	272	-0-	-7	-0-	15 1 1 4	256 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186 #	152	-0-	-34	-0-	7 1 2 4	143 3	Y	-0-			-0-
02	168 #	151	-0-	-17	-0-	7 1 1 4	143 3	Y	-0-			-0-
03	186 #	153	-0-	-33	-0-	7 1 2 4	144 3	Y	-0-			-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	6 1 2 4	128 3	Y	-0-			-0-
05	183 R	183	-0-	-0-	-0-	8 1 1 4	174 3	Y	-0-			-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	9 1 3 4	196 3	Y	-0-			-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	14 1 4 4	269 3	Y	-0-			-0-
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	15 1 17 4	274 3	Y	-0-			-0-
09	228 R	228	-0-	-0-	-0-	11 1 5 4	212 3	Y	-0-			-0-
10	279 #	199	-0-	-80	-0-	9 1 1 4	189 3	Y	-0-			-0-
11	289 R	289	-0-	-0-	-0-	14 1 1 4	274 3	Y	-0-			-0-
*12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	18 1 1 4	322 3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	1163	R	1163	-0-	-0-	-0-	54	1	1046	3	Y	43	45	0			3
							16	4	47	9							
08	1271	#	954	-0-	-317	-0-	45	1	823	3	Y	32	32	0			3
							51	4	35	9							
09	1230	#	765	-0-	-465	-0-	35	1	698	3	Y	13	15	0			1
							18	4	14	9							
10	1395	#	1173	-0-	-222	-0-	52	1	1064	3	Y	48	45	0			4
							4	4	53	9							
11	1350	#	1076	-0-	-274	-0-	47	1	951	3	Y	66	65	0			5
							5	4	73	9							
12	1178	#	971	-0-	-207	-0-	50	1	883	3	Y	30	33	0			2
							5	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 13,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	784	R	784	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	13	13	0			1
							9	4	14	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							
07	765	R	765	-0-	-0-	-0-	36	1	692	3	Y	24	24	0			2
							11	4	26	9							
08	744	#	652	-0-	-92	-0-	31	1	568	3	Y	15	16	0			1
							36	4	17	9							
09	720	#	581	-0-	-139	-0-	27	1	536	3	Y	4	5	0			-0-
							14	4	4	9							
10	837	#	712	-0-	-125	-0-	32	1	667	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
11	810	#	626	-0-	-184	-0-	29	1	588	3	Y	5	6	0			-0-
							3	4	6	9							
*12	785	R	785	-0-	-0-	-0-	40	1	720	3	Y	19	18	0			1
							4	4	21	9							

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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									
07	465 #	257	-0-	-208	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	372 #	280	-0-	-92	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
						16	4									
09	329 R	329	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
10	310 #	306	-0-	-4	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	300 #	253	-0-	-47	-0-	12	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	310 #	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

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									
07	358 R	358	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	310 #	238	-0-	-72	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	330 #	218	-0-	-112	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
10	372 #	268	-0-	-104	-0-	12	1	255	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	360 #	350	-0-	-10	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	377 R	377	-0-	-0-	-0-	20	1	355	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
07	626 R	626	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	Y	13	13	0		1
						9	4	14	9						
08	581 R	581	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	Y	13	13	0		1
						32	4	14	9						
09	365 R	365	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	Y	2	3	0		-0-
						9	4	2	9						
10	775 #	572	-0-	-203	-0-	26	1	532	3	Y	11	10	0		1
						2	4	12	9						
11	660 #	371	-0-	-289	-0-	17	1	343	3	Y	8	8	0		1
						2	4	9	9						
12	620 #	546	-0-	-74	-0-	28	1	502	3	Y	12	12	0		1
						3	4	13	9						

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434 #	53	-0-	-381	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	217 #	54	-0-	-163	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	60 #	59	-0-	-1	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
11	60 #	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "J" FEE WELL #: 11 RRCID -> 219676 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7459 - 7806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1550 #	1187	-0-	-363	-0-	57	1	1097	3	Y	14	14	0			1
						18	4	15	9							
08	1364 #	1007	-0-	-357	-0-	49	1	896	3	Y	5	6	0			-0-
						56	4	6	9							
09	1320 #	913	-0-	-407	-0-	42	1	847	3	Y	3	3	0			-0-
						21	4	3	9							
10	1209 #	1198	-0-	-11	-0-	54	1	1108	3	Y	29	27	0			2
						4	4	32	9							
11	1140 #	1055	-0-	-85	-0-	48	1	969	3	Y	30	30	0			2
						5	4	33	9							
12	1178 #	1107	-0-	-71	-0-	58	1	1026	3	Y	16	17	0			1
						5	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	628	R	628	-0-	-0-	-0-	30	1	581	3	Y	7	6	0			1
							9	4	8	9							
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	30	1	548	3	Y	7	7	0			1
							34	4	8	9							
09	595	R	595	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	Y	2	3	0			-0-
							14	4	2	9							
10	682	#	668	-0-	-14	-0-	31	1	629	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	660	#	578	-0-	-82	-0-	27	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	686	R	686	-0-	-0-	-0-	36	1	641	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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									
07	587	R	587	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	599	R	599	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	-0-					-0-
							34	4									
09	450	#	416	-0-	-34	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
10	589	#	347	-0-	-242	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	570	#	307	-0-	-263	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	589	#	342	-0-	-247	-0-	18	1	322	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	434	#	428	-0-	-6	-0-	21	1	397	3	Y	4	4	0			-0-
							6	4	4	9							
08	434	#	419	-0-	-15	-0-	20	1	373	3	Y	3	3	0			-0-
							23	4	3	9							
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	496	#	463	-0-	-33	-0-	21	1	438	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
11	480	#	295	-0-	-185	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	496	#	307	-0-	-189	-0-	16	1	289	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	#	228	-0-	-206	-0-	11	1	210	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
08	403	#	188	-0-	-215	-0-	9	1	167	3	Y	2	2	0			-0-
							10	4	2	9							
09	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	308	R	308	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	245	R	245	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	496	#	280	-0-	-216	-0-	14	1	259	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
08	496	#	405	-0-	-91	-0-	20	1	357	3	Y	5	5	0			-0-
							22	4	6	9							
09	480	#	364	-0-	-116	-0-	17	1	333	3	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
10	496	#	337	-0-	-159	-0-	15	1	317	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	450	#	211	-0-	-239	-0-	10	1	197	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	17	1	308	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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							
07	217	#	74	-0-	-143	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	726	R	726	-0-	-0-	-0-	35	1	650	3	Y	-0-					-0-
							41	4									
09	620	R	620	-0-	-0-	-0-	29	1	577	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
10	640	R	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	598	R	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	500	R	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	651	#	461	-0-	-190	-0-	22	1	428	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
08	589	#	509	-0-	-80	-0-	24	1	448	3	Y	8	7	0			1
							28	4	9	9							
09	570	#	490	-0-	-80	-0-	22	1	446	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							
10	803	R	803	-0-	-0-	-0-	36	1	747	3	Y	15	15	0			1
							3	4	17	9							
11	550	R	550	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
12	496	#	437	-0-	-59	-0-	23	1	399	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	1604	R	1604	-0-	-0-	-0-	137	1	1358	3	Y	83	79	0			5
							18	4	91	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							
07	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	125	1	1179	3	Y	71	72	0			6
							19	4	78	9							
08	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	106	1	895	3	Y	42	44	0			4
							56	4	46	9							
09	960	#	867	-0-	-93	-0-	69	1	754	3	Y	23	25	0			2
							19	4	25	9							
10	1488	#	1205	-0-	-283	-0-	110	1	1029	3	Y	56	54	0			4
							4	4	62	9							
11	1440	#	927	-0-	-513	-0-	78	1	769	3	Y	69	68	0			5
							4	4	76	9							
12	1395	#	1010	-0-	-385	-0-	90	1	826	3	Y	82	82	0			5
							4	4	90	9							

TOTAL GAS PROD: 11,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	341 #	142	-0-	-199	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	152	-0-	-3	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	150 #	139	-0-	-11	-0-	7	1	129	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	683 R	683	-0-	-0-	-0-	31	1	639	3	Y	10	9	0			1
						2	4	11	9							
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	1	2	0			-0-
						1	4	1	9							
12	155 #	123	-0-	-32	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

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									
07	93 #	41	-0-	-52	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	93 #	57	-0-	-36	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	97 R	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
12	62 #	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	166 R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	Y	16	15	0			1
						2	4	18	9							
08	115 R	115	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	9	9	0			1
						6	4	10	9							
09	110 R	110	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
10	155 #	114	-0-	-41	-0-	5	1	103	3	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
11	150 #	94	-0-	-56	-0-	4	1	77	3	Y	12	11	0			1
						13	9									
12	155 #	93	-0-	-62	-0-	4	1	76	3	Y	12	12	0			1
						13	9									

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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							
07	465 #	464	-0-	-1	-0-	19	1	369	3	Y	64	63	0			5
						6	4	70	9							
08	434 #	391	-0-	-43	-0-	15	1	273	3	Y	78	76	0			7
						17	4	86	9							
09	450 #	365	-0-	-85	-0-	15	1	289	3	Y	49	52	0			4
						7	4	54	9							
10	465 #	458	-0-	-7	-0-	19	1	384	3	Y	49	49	0			4
						1	4	54	9							
11	450 #	431	-0-	-19	-0-	16	1	335	3	Y	71	70	0			5
						2	4	78	9							
12	465 #	415	-0-	-50	-0-	18	1	311	3	Y	76	76	0			5
						2	4	84	9							

TOTAL GAS PROD: 5,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217 #	165	-0-	-52	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	10	1	182	3	Y	-0-					-0-
						11	4									
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	8	1	162	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	210 #	163	-0-	-47	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	217 #	181	-0-	-36	-0-	10	1	170	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING Q FEE WELL #: 3 RRCID -> 272639 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7181 - 8088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	310 #	224	-0-	-86	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
						3	4									
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
						13	4									
09	270 #	131	-0-	-139	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
						3	4									
10	279 #	213	-0-	-66	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
						1	4									
11	270 #	153	-0-	-117	-0-	7	1	144	3	N	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
12	217 #	49	-0-	-168	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	309	R	309	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
							5	4									
08	287	R	287	-0-	-0-	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
							16	4									
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
							6	4									
10	310	#	293	-0-	-17	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
11	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
							2	4									
12	310	#	214	-0-	-96	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	130	R	130	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	49	45	0			4
							1	4	54	9							
08	115	R	115	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	37	38	0			3
							4	4	41	9							
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
10	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
11	84	R	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	828 R	828	-0-	-0-	-0-	41	1	775	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
08	794 R	794	-0-	-0-	-0-	39	1	711	3	Y	-0-					-0-
						44	4									
09	720 #	660	-0-	-60	-0-	31	1	614	3	Y	-0-					-0-
						15	4									
10	789 R	789	-0-	-0-	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
11	870 R	870	-0-	-0-	-0-	41	1	824	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*12	990 R	990	-0-	-0-	-0-	52	1	933	3	Y	-0-					-0-
						5	4									

TOTAL GAS PROD: 9,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

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									
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	39 R	39	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
11	67 R	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*12	81 R	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	620 #	595	-0-	-25	-0-	29	1	557	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
08	589 #	489	-0-	-100	-0-	24	1	438	3	Y	-0-					-0-
						27	4									
09	510 #	406	-0-	-104	-0-	19	1	377	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
10	589 #	487	-0-	-102	-0-	22	1	463	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	917 R	917	-0-	-0-	-0-	35	1	707	3	Y	155	143	0			12
						4	4	171	9							
*12	1786 R	1786	-0-	-0-	-0-	84	1	1500	3	Y	177	177	0			12
						7	4	195	9							

TOTAL GAS PROD: 7,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 332

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									
07	279 #	187	-0-	-92	-0-	9	1	175	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	248 #	152	-0-	-96	-0-	7	1	136	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
09	180 #	135	-0-	-45	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	187 R	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	236 R	236	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	258 R	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	248 #	127	-0-	-121	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	106	-0-	-142	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	240 #	77	-0-	-163	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
10	127 R	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

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							
07	1352 R	1352	-0-	-0-	-0-	64	1	1224	3	Y	41	42	0			3
						19	4	45	9							
08	1289 R	1289	-0-	-0-	-0-	60	1	1106	3	Y	49	48	0			4
						69	4	54	9							
09	1324 R	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1190	3	Y	40	41	0			3
						30	4	44	9							
10	1581 R	1581	-0-	-0-	-0-	71	1	1469	3	Y	32	33	0			2
						6	4	35	9							
11	1403 R	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1304	3	Y	25	25	0			2
						7	4	28	9							
*12	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	73	1	1295	3	Y	65	63	0			4
						6	4	72	9							

TOTAL GAS PROD: 16,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 762

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 8 RRCID -> 281318 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7740 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	8	1	157	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	169	-0-	-48	-0-	8	1	151	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
09	210 #	187	-0-	-23	-0-	9	1	174	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	186 #	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	180 #	137	-0-	-43	-0-	6	1	130	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	8	1	138	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

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							
07	229 R	229	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
08	217 #	202	-0-	-15	-0-	10	1	181	3	Y	-0-			-0-
						11	4							
09	210 #	183	-0-	-27	-0-	9	1	170	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	10	1	206	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
11	210 #	198	-0-	-12	-0-	9	1	188	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
*12	236 R	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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									
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	248 #	225	-0-	-23	-0-	11	1	201	3	Y	-0-					-0-
						13	4									
09	267 R	267	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	240 #	214	-0-	-26	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

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									
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	155 #	99	-0-	-56	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
09	150 #	114	-0-	-36	-0-	5	1	105	3	Y	1	1	0			-0-
						3	4	1	9							
10	160 R	160	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	1	1	0			-0-
						1	4	1	9							
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	139 R	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	465 #	75	-0-	-390	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	310 #	72	-0-	-238	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
09	90 #	77	-0-	-13	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	0			-0-
						2	4	2	9							
10	74 R	74	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
11	99 R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*12	100 R	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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							
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
08	93 #	87	-0-	-6	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
09	90 #	52	-0-	-38	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
10	124 #	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	93 #	88	-0-	-5	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
						1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "E" FEE WELL #: 1 RRCID -> 281438 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5232 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	629	R	629	-0-	-0-	-0-	31	1	589	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
08	265	R	265	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
09	210	#	189	-0-	-21	-0-	9	1	176	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	620	#	257	-0-	-363	-0-	12	1	242	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	600	#	231	-0-	-369	-0-	10	1	213	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
12	620	#	275	-0-	-345	-0-	14	1	258	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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									
07	310	#	300	-0-	-10	-0-	15	1	281	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	310	#	236	-0-	-74	-0-	12	1	211	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	300	#	192	-0-	-108	-0-	9	1	179	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	310	#	194	-0-	-116	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	300	#	232	-0-	-68	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	310	#	179	-0-	-131	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
07	155 #	112	-0-	-43	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	155 #	101	-0-	-54	-0-	5	1	90	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
09	150 #	91	-0-	-59	-0-	4	1	85	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
10	124 #	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-			-0-
11	120 #	99	-0-	-21	-0-	5	1	93	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
12	124 #	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	-0-			-0-
						1	4							

TOTAL GAS PROD: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	527 #	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-			-0-
08	465 #	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-			-0-
09	420 #	156	-0-	-264	-0-	156	3			N	-0-			-0-
10	403 #	77	-0-	-326	-0-	77	3			N	-0-			-0-
11	390 #	85	-0-	-305	-0-	85	3			N	-0-			-0-
12	403 #	36	-0-	-367	-0-	36	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COMSTOCK ENERGY, LLC 170037
TERRY, I. W. WELL #: 107 RRCID -> 081773 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7359 - 7455

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-
07	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			-0-
08	113 R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-			-0-
09	13 #	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-			-0-
10	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
12	124 #	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
F. CONGER 19 WELL #: 3 RRCID -> 058613 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 8610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
08	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186 #	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	180 #	114	-0-	-66	-0-	114	2			N	-0-					-0-
12	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 2 RRCID -> 058614 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	210 #	165	-0-	-45	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	217 #	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	210 #	181	-0-	-29	-0-	181	2			N	-0-					-0-
*12	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651 #	535	-0-	-116	-0-	510	2	25	9	N	23	34	0			18
08	527 R	527	-0-	-0-	-0-	512	2	15	9	N	14					32
09	550 R	550	-0-	-0-	-0-	539	2	11	9	N	10					42
10	558 #	422	-0-	-136	-0-	411	2	11	9	N	10	37	0			15
11	540 #	391	-0-	-149	-0-	380	2	11	9	N	10					25
12	558 #	469	-0-	-89	-0-	457	2	12	9	N	11	27	0			9

TOTAL GAS PROD: 5,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 #	268	-0-	-73	-0-	268	2		N	-0-			-0-
08	217 #	170	-0-	-47	-0-	170	2		N	-0-			-0-
09	240 #	208	-0-	-32	-0-	208	2		N	-0-			-0-
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	160	2		N	-0-			-0-
11	270 #	132	-0-	-138	-0-	132	2		N	-0-			-0-
12	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	2		N	-0-			-0-
08	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
09	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	2		N	-0-			-0-
10	217 #	212	-0-	-5	-0-	212	2		N	-0-			-0-
11	210 #	151	-0-	-59	-0-	151	2		N	-0-			-0-
12	186 #	154	-0-	-32	-0-	154	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 1 RRCID -> 064882 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RT FOSTER 11 WELL #: 2 RRCID -> 064978 COMPL. DATE 10/25/1975 TOTAL DEPTH 7638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	124 #	49	-0-	-75	-0-	48	2	1	9	N	1	1	0			1
08	124 #	81	-0-	-43	-0-	80	2	1	9	N	1					2
09	120 #	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					2
10	93 #	57	-0-	-36	-0-	56	2	1	9	N	1	2	0			1
11	90 #	61	-0-	-29	-0-	59	2	2	9	N	2					3
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	N	1	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248	#	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	248	#	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
10	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	210	#	179	-0-	-31	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	0			1
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WESTBROOK 27 WELL #: 1 RRCID -> 081767 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6650 - 6971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-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
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					18
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					18
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 28 WELL #: 2 RRCID -> 081787 COMPL. DATE 04/03/1979 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 6774 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	434 #	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	420 #	332	-0-	-88	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	434 #	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	420 #	53	-0-	-367	-0-	52	2	1	9	N	1					1
12	434 #	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	620 #	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					1
08	620 #	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					1
09	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					1
10	620 #	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					1
11	600 #	565	-0-	-35	-0-	565	2			N	-0-					1
12	651 #	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
07	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-	1	0			-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	180 #	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	217 #	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	210 #	86	-0-	-124	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*12	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 3 RRCID -> 087510 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7469 - 7535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
08	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
09	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2		N	-0-			-0-
10	279 #	204	-0-	-75	-0-	204	2		N	-0-			-0-
11	270 #	183	-0-	-87	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	279 #	246	-0-	-33	-0-	246	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 7 WELL #: 1 RRCID -> 095775 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7271 - 7577

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-
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2		N	-0-			-0-
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
11	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217 #	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	186 #	124	-0-	-62	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	150 #	140	-0-	-10	-0-	139	2	1	9	N	1					1
10	155 #	73	-0-	-82	-0-	72	2	1	9	N	1	1	0			1
11	150 #	82	-0-	-68	-0-	80	2	2	9	N	2					3
12	155 #	110	-0-	-45	-0-	109	2	1	9	N	1	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 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	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
07	992 #	939	-0-	-53	-0-	935	2	4	9	N	4	4	0			3
08	992 #	979	-0-	-13	-0-	976	2	3	9	N	3					6
09	1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	N	1					7
10	1054 #	1000	-0-	-54	-0-	997	2	3	9	N	3	6	0			4
11	1020 #	834	-0-	-186	-0-	830	2	4	9	N	4					8
12	1147 #	997	-0-	-150	-0-	993	2	4	9	N	4	9	0			3

TOTAL GAS PROD: 11,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-	1	0			-0-
08	124 #	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
09	120 #	77	-0-	-43	-0-	76	2	1	9	N	1					1
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-	1	0			-0-
11	90 #	87	-0-	-3	-0-	86	2	1	9	N	1					1
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	465 #	362	-0-	-103	-0-	339 2	23 9	N	21	32 0		17
08	465 #	438	-0-	-27	-0-	423 2	15 9	N	14			31
09	360 #	226	-0-	-134	-0-	216 2	10 9	N	9			40
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	445 2	21 9	N	19	35 0		24
11	420 #	324	-0-	-96	-0-	311 2	13 9	N	12			36
12	434 #	274	-0-	-160	-0-	259 2	15 9	N	14	39 0		11

TOTAL GAS PROD: 4,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

PRICE 7 WELL #: 1 RRCID -> 101330 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7525 - 7694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
08	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
09	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
10	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	420 #	342	-0-	-78	-0-	342	2			N	-0-					-0-
12	434 #	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	341 #	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	682 #	606	-0-	-76	-0-	600	2	6	9	N	5	10	1			4
08	651 #	592	-0-	-59	-0-	589	2	3	9	N	3					7
09	587 R	587	-0-	-0-	-0-	585	2	2	9	N	2					9
10	620 #	600	-0-	-20	-0-	596	2	4	9	N	4	8	1			5
11	600 #	463	-0-	-137	-0-	457	2	6	9	N	5					10
*12	850 R	850	-0-	-0-	-0-	590	2	260	9	N	236	11	1			235

TOTAL GAS PROD: 7,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 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	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 27 WELL #: 2 RRCID -> 111301 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6603 - 6793

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620 #	612	-0-	-8	-0-	611	2	1	9	Y	1					13
08	620 #	539	-0-	-81	-0-	539	2			Y	-0-					13
09	478 R	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					13
10	620 #	419	-0-	-201	-0-	417	2	2	9	Y	2					15
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	2			Y	-0-					15
12	620 #	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WESTBROOK 29 WELL #: 2 RRCID -> 111482 COMPL. DATE 02/21/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6865 - 6949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	374 R	374	-0-	-0-	-0-	370	2	4	9	N	4	5	0			3
08	290 R	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					5
09	330 #	248	-0-	-82	-0-	247	2	1	9	N	1					6
10	372 #	254	-0-	-118	-0-	251	2	3	9	N	3	5	0			4
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	302	2	1	9	N	1					5
12	372 #	229	-0-	-143	-0-	228	2	1	9	N	1	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	211	-0-	-37	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	240 #	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
11	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	109	-0-	-139	-0-	109	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	502 R	502	-0-	-0-	-0-	498	2	4	9	Y	4	16	0			7
08	465 #	434	-0-	-31	-0-	426	2	8	9	Y	7					14
09	480 #	425	-0-	-55	-0-	424	2	1	9	Y	1					15
10	496 #	391	-0-	-105	-0-	389	2	2	9	Y	2	13	0			4
11	480 #	414	-0-	-66	-0-	412	2	2	9	Y	2					6
12	496 #	325	-0-	-171	-0-	319	2	6	9	Y	5					11

TOTAL GAS PROD: 5,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	182 R	182	-0-	-0-	-0-	149	2	33	9	Y	30	80	1			17
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	140	2	19	9	Y	17					34
09	180 #	174	-0-	-6	-0-	155	2	19	9	Y	17					51
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	144	2	30	9	Y	27					78
11	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-	76	1			2
12	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 213

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1151	2	2	9	Y	2	7	0			3
08	944 R	944	-0-	-0-	-0-	940	2	4	9	Y	4					7
09	971 R	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					7
10	1147 #	485	-0-	-662	-0-	484	2	1	9	Y	1	6	0			2
11	1110 #	299	-0-	-811	-0-	293	2	6	9	Y	5					7
12	1147 #	323	-0-	-824	-0-	314	2	9	9	Y	8					15

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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
07	682 #	341	-0-	-341	-0-	341	2			N	-0-					18
08	372 #	294	-0-	-78	-0-	290	2	4	9	N	4					22
09	330 #	295	-0-	-35	-0-	291	2	4	9	N	4					26
10	341 #	254	-0-	-87	-0-	252	2	2	9	N	2					28
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	319	2	3	9	N	3	25	0			6
*12	350 R	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	N	3					9

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 118875 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 6638 - 7325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1116 #	1114	-0-	-2	-0-	1081	2	33	9	N	30	43	0			24
08	1116 #	861	-0-	-255	-0-	840	2	21	9	N	19					43
09	746 R	746	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	N	12					55
10	1116 #	591	-0-	-525	-0-	562	2	29	9	N	26	48	0			33
11	1080 #	629	-0-	-451	-0-	599	2	30	9	N	27					60
12	1116 #	646	-0-	-470	-0-	613	2	33	9	N	30	66	0			24

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

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
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	385	2	8	9	N	7	9	0			5
08	403 #	344	-0-	-59	-0-	341	2	3	9	N	3					8
09	420 #	334	-0-	-86	-0-	331	2	3	9	N	3					11
10	434 #	317	-0-	-117	-0-	313	2	4	9	N	4	9	0			6
11	420 #	328	-0-	-92	-0-	315	2	13	9	N	12					18
12	403 #	347	-0-	-56	-0-	332	2	15	9	N	14	21	0			11

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 3 RRCID -> 128609 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7250 - 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	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-
07	558 #	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	600 #	520	-0-	-80	-0-	519	2	1	9	N	1					1
10	620 #	481	-0-	-139	-0-	480	2	1	9	N	1	1	0			1
11	510 #	471	-0-	-39	-0-	471	2			N	-0-					1
12	527 #	444	-0-	-83	-0-	444	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	248 #	209	-0-	-39	-0-	203	2	6	9	N	5	7	0			4
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	166	2	4	9	N	4					8
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	197	2	2	9	N	2					10
10	248 #	173	-0-	-75	-0-	167	2	6	9	N	5	9	0			6
11	240 #	123	-0-	-117	-0-	117	2	6	9	N	5					11
12	217 #	141	-0-	-76	-0-	135	2	6	9	N	5	12	0			4

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	912 R	912	-0-	-0-	-0-	901	2	11	9	N	10	14	0			8
08	930 #	806	-0-	-124	-0-	799	2	7	9	N	6					14
09	917 R	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	N	4					18
10	930 #	890	-0-	-40	-0-	889	2	1	9	N	1	15	0			4
11	900 #	830	-0-	-70	-0-	829	2	1	9	N	1					5
12	961 #	819	-0-	-142	-0-	818	2	1	9	N	1	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

CARPER 12 WELL #: 4 RRCID -> 129079 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7190 - 7314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	355 R	355	-0-	-0-	-0-	354	2	1	9	N	1	2	0			2
08	319 R	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	N	1					3
09	327 R	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					4
10	346 R	346	-0-	-0-	-0-	345	2	1	9	N	1	3	0			2
11	350 R	350	-0-	-0-	-0-	348	2	2	9	N	2					4
*12	332 R	332	-0-	-0-	-0-	330	2	2	9	N	2	4	0			2

TOTAL GAS PROD: 3,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806 #	595	-0-	-211	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	527 #	408	-0-	-119	-0-	407	2	1	9	N	1					1
09	660 #	499	-0-	-161	-0-	499	2			N	-0-					1
10	682 #	526	-0-	-156	-0-	525	2	1	9	N	1	1	0			1
11	660 #	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					1
12	589 #	437	-0-	-152	-0-	437	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	238	2	1	9	N	1	1	0			1
08	279	#	201	-0-	-78	-0-	201	2			N	-0-					1
09	270	#	239	-0-	-31	-0-	238	2	1	9	N	1					2
10	279	#	254	-0-	-25	-0-	253	2	1	9	N	1	2	0			1
11	272	R	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	N	1					2
12	248	#	194	-0-	-54	-0-	193	2	1	9	N	1	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
07	527	#	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-	3	0			-0-
08	527	#	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
09	510	#	331	-0-	-179	-0-	330	2	1	9	N	1					1
10	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	2			N	-0-	1	0			-0-
11	450	#	368	-0-	-82	-0-	367	2	1	9	N	1					1
12	434	#	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
07	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-	1	0			-0-
08	1689	R	1689	-0-	-0-	-0-	1688	2	1	9	N	1					1
09	2228	R	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					1
10	2146	R	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-	1	0			-0-
11	1968	R	1968	-0-	-0-	-0-	1967	2	1	9	N	1					1
*12	1940	R	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
07	682 #	651	-0-	-31	-0-	647	2	4	9	N	4	7	0			3
08	682 #	586	-0-	-96	-0-	583	2	3	9	N	3					6
09	627 R	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					6
10	651 #	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-	5	0			1
11	630 #	586	-0-	-44	-0-	586	2			N	-0-					1
12	651 #	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-
07	248 #	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	217 #	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
10	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*12	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	465 #	432	-0-	-33	-0-	430	2	2	9	N	2					154
08	465 #	405	-0-	-60	-0-	402	2	3	9	N	3					157
09	450 #	418	-0-	-32	-0-	417	2	1	9	N	1					158
10	434 #	366	-0-	-68	-0-	364	2	2	9	N	2					160
11	420 #	349	-0-	-71	-0-	348	2	1	9	N	1					161
12	434 #	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 1 WELL #: 5 RRCID -> 133447 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7363 - 7485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

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
07	713 #	585	-0-	-128	-0-	576	2	9	9	N	8	11	0			6
08	713 #	447	-0-	-266	-0-	443	2	4	9	N	4					10
09	510 #	417	-0-	-93	-0-	413	2	4	9	N	4					14
10	589 #	555	-0-	-34	-0-	548	2	7	9	N	6	12	0			8
11	570 #	531	-0-	-39	-0-	524	2	7	9	N	6					14
12	589 #	482	-0-	-107	-0-	475	2	7	9	N	6	15	0			5

TOTAL GAS PROD: 6,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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-
07	527 #	493	-0-	-34	-0-	493	2			N	-0-					-0-
08	527 #	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	510 #	496	-0-	-14	-0-	496	2			N	-0-					-0-
10	527 #	483	-0-	-44	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
12	527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 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	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-
07	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	124 #	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	120 #	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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
07	341 #	312	-0-	-29	-0-	303	2	9	9	N	8	12	0			7
08	279 #	268	-0-	-11	-0-	262	2	6	9	N	5					12
09	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					12
10	366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-	10	0			2
11	370 R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					2
12	310 #	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	946 R	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
10	849 R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
11	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	713 #	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	377 R	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1	12	0			1
08	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					1
09	390 #	307	-0-	-83	-0-	306	2	1	9	N	1					2
10	403 #	332	-0-	-71	-0-	331	2	1	9	N	1	2	0			1
11	390 #	287	-0-	-103	-0-	286	2	1	9	N	1					2
12	403 #	135	-0-	-268	-0-	134	2	1	9	N	1	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

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
07	713 #	456	-0-	-257	-0-	453	2	3	9	N	3	5	0			3
08	341 #	295	-0-	-46	-0-	293	2	2	9	N	2					5
09	330 #	308	-0-	-22	-0-	307	2	1	9	N	1					6
10	465 #	297	-0-	-168	-0-	296	2	1	9	N	1	5	0			2
11	450 #	303	-0-	-147	-0-	301	2	2	9	N	2					4
12	465 #	409	-0-	-56	-0-	408	2	1	9	N	1	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1023 #	652	-0-	-371	-0-	637	2	15	9	Y	14	12	1			10
08	1023 #	549	-0-	-474	-0-	537	2	12	9	Y	11	12	1			9
09	990 #	773	-0-	-217	-0-	759	2	14	9	Y	13	12	1			10
10	651 #	559	-0-	-92	-0-	544	2	15	9	Y	14	12	1			12
11	648 R	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14	12	1			14
12	806 #	767	-0-	-39	-0-	752	2	15	9	Y	14	12	1			16

TOTAL GAS PROD: 8,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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
07	682 #	667	-0-	-15	-0-	667	2			N	-0-	6	0			-0-
08	682 #	602	-0-	-80	-0-	602	2			N	-0-					-0-
09	660 #	398	-0-	-262	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	682 #	405	-0-	-277	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	660 #	411	-0-	-249	-0-	411	2			N	-0-					-0-
12	682 #	410	-0-	-272	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806 #	757	-0-	-49	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
08	806 #	668	-0-	-138	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	780 #	725	-0-	-55	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
10	775 #	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
12	744 #	725	-0-	-19	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT "B" WELL #: 1701 RRCID -> 138347 COMPL. DATE 01/26/1987 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7629 - 7925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	600 R	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620 #	509	-0-	-111	-0-	501	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	600 #	556	-0-	-44	-0-	547	2	9	9	Y	8	8	0			1
10	620 #	583	-0-	-37	-0-	570	2	13	9	Y	12	12	0			1
11	602 R	602	-0-	-0-	-0-	587	2	15	9	Y	14	14	0			1
12	589 #	545	-0-	-44	-0-	526	2	19	9	Y	17	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620 #	616	-0-	-4	-0-	614	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	589 #	536	-0-	-53	-0-	529	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	606 R	606	-0-	-0-	-0-	602	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	620 #	553	-0-	-67	-0-	549	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	600 #	582	-0-	-18	-0-	575	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	620 #	563	-0-	-57	-0-	556	2	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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-
07	372 #	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	180 #	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
12	248 #	131	-0-	-117	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	171 R	171	-0-	-0-	-0-	160	2	11	9	N	10					48
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	131	2	12	9	N	11					59
09	150 #	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-	53	1			6
10	186 #	124	-0-	-62	-0-	118	2	6	9	N	5					11
11	180 #	128	-0-	-52	-0-	124	2	4	9	N	4					15
12	186 #	117	-0-	-69	-0-	113	2	4	9	N	4					19

TOTAL GAS PROD: 1,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	620 #	558	-0-	-62	-0-	555	2	3	9	N	3	5	0			3
08	620 #	603	-0-	-17	-0-	601	2	2	9	N	2					5
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	691	2	2	9	N	2					7
10	713 #	468	-0-	-245	-0-	465	2	3	9	N	3	6	0			4
11	690 #	450	-0-	-240	-0-	449	2	1	9	N	1					5
*12	761 R	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	985 R	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-	5	0			-0-
08	930 #	774	-0-	-156	-0-	774	2			N	-0-					-0-
09	930 #	649	-0-	-281	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	992 #	746	-0-	-246	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	960 #	877	-0-	-83	-0-	877	2			N	-0-					-0-
12	992 #	793	-0-	-199	-0-	793	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
07	682 #	424	-0-	-258	-0-	422	2	2	9	N	2	4	0			2
08	682 #	527	-0-	-155	-0-	525	2	2	9	N	2					4
09	512 R	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1					5
10	434 #	389	-0-	-45	-0-	387	2	2	9	N	2	4	0			3
11	510 #	379	-0-	-131	-0-	379	2			N	-0-					3
12	527 #	298	-0-	-229	-0-	298	2			N	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 5 WELL #: 4 RRCID -> 140137 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7262 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279	#	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	1	0			-0-
08	279	#	188	-0-	-91	-0-	187	2	1	9	N	1					1
09	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1
10	434	#	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-	1	0			-0-
11	420	#	235	-0-	-185	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	465	#	275	-0-	-190	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	270	R	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1					7
08	248	#	230	-0-	-18	-0-	228	2	2	9	Y	2					9
09	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					9
10	279	#	224	-0-	-55	-0-	223	2	1	9	Y	1					10
11	270	#	239	-0-	-31	-0-	218	2	21	9	Y	19					29
12	279	#	204	-0-	-75	-0-	200	2	4	9	Y	4					33

TOTAL GAS PROD: 2,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	403	#	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	414	R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	403	#	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	390	#	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	434	#	356	-0-	-78	-0-	355	2	1	9	N	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	471	-0-	-25	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
09	544 R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	459	-0-	459	459	459	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	453	-0-	453	912	453	2			Y	-0-					-0-
*12	1334 R	422	-0-	-912	-0-	422	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
09	649 R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	775 #	483	-0-	-292	-0-	483	2			N	-0-					-0-
11	750 #	485	-0-	-265	-0-	485	2			N	-0-					-0-
12	775 #	612	-0-	-163	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	434 #	389	-0-	-45	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	350	-0-	-84	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	388	-0-	-32	-0-	380	2	8	9	Y	7	6	0			1
10	434 #	377	-0-	-57	-0-	371	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	365	-0-	-25	-0-	359	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	403 #	350	-0-	-53	-0-	343	2	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 #	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	75 R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
12	93 #	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	976 R	976	-0-	-0-	-0-	975	2	1	9	N	1	2	0			1
08	1026 R	1026	-0-	-0-	-0-	1025	2	1	9	N	1					2
09	923 R	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	N	1					3
10	899 #	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-	2	0			1
11	870 #	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-					1
12	899 #	556	-0-	-343	-0-	556	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	1337 R	200	-0-	-1137	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
10	341 #	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	434 #	380	-0-	-54	-0-	380	2		Y	-0-			-0-
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	490	2		Y	-0-			-0-
09	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-			-0-
10	406 R	406	-0-	-0-	-0-	406	2		Y	-0-			-0-
11	480 #	387	-0-	-93	-0-	387	2		Y	-0-			-0-
12	496 #	383	-0-	-113	-0-	383	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1085 #	999	-0-	-86	-0-	999	2		Y	-0-			-0-
08	1085 #	968	-0-	-117	-0-	968	2		Y	-0-			-0-
09	990 #	984	-0-	-6	-0-	984	2		Y	-0-			-0-
10	1023 #	970	-0-	-53	-0-	970	2		Y	-0-			-0-
11	960 #	920	-0-	-40	-0-	920	2		Y	-0-			-0-
12	1023 #	754	-0-	-269	-0-	754	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	368	2		Y	-0-			-0-
08	372 #	311	-0-	-61	-0-	311	2		Y	-0-			-0-
09	377 R	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-			-0-
10	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
11	360 #	347	-0-	-13	-0-	347	2		Y	-0-			-0-
12	403 #	329	-0-	-74	-0-	329	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	310 #	250	-0-	-60	-0-	250	2		Y	-0-			-0-
08	272 R	272	-0-	-0-	-0-	272	2		Y	-0-			-0-
09	268 R	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
10	248 #	244	-0-	-4	-0-	244	2		Y	-0-			-0-
11	279 R	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
*12	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
09	240 #	212	-0-	-28	-0-	212	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	213	-0-	213	213	213	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	210	-0-	210	423	210	2		Y	-0-			-0-
*12	609 R	186	-0-	-423	-0-	186	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	539 R	539	-0-	-0-	-0-	539	2		Y	-0-			-0-
08	496 #	423	-0-	-73	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
09	510 #	503	-0-	-7	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
10	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
11	510 #	492	-0-	-18	-0-	492	2		Y	-0-			-0-
12	527 #	474	-0-	-53	-0-	474	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	465 #	320	-0-	-145	-0-	320	2		Y	-0-			-0-
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	2		Y	-0-			-0-
09	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2		Y	-0-			-0-
10	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	2		Y	-0-			-0-
11	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-
12	434 #	403	-0-	-31	-0-	403	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2		Y	-0-			-0-
08	589 #	518	-0-	-71	-0-	518	2		Y	-0-			-0-
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	514	2		Y	-0-			-0-
10	589 #	485	-0-	-104	-0-	485	2		Y	-0-			-0-
11	570 #	480	-0-	-90	-0-	480	2		Y	-0-			-0-
12	527 #	430	-0-	-97	-0-	430	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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	1	1	0	-0-

TOTAL GAS PROD: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "C" WELL #: 704 RRCID -> 140946 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7721 - 8153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	775 #	672	-0-	-103	-0-	664	2	8	9	Y	7	7	0			1
08	744 #	674	-0-	-70	-0-	667	2	7	9	Y	6	6	0			1
09	690 #	676	-0-	-14	-0-	674	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
10	713 #	690	-0-	-23	-0-	680	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	702 R	702	-0-	-0-	-0-	690	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	713 #	673	-0-	-40	-0-	654	2	19	9	Y	17	16	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
07	680 R	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20	9	N	18	27	0			14
08	516 R	516	-0-	-0-	-0-	503	2	13	9	N	12					26
09	360 #	336	-0-	-24	-0-	328	2	8	9	N	7					33
10	538 R	538	-0-	-0-	-0-	520	2	18	9	N	16	29	0			20
11	480 #	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					20
12	496 #	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-	20	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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
07	775 #	738	-0-	-37	-0-	729	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	806 #	731	-0-	-75	-0-	722	2	9	9	Y	8	8	0			1
09	810 #	719	-0-	-91	-0-	705	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	837 #	701	-0-	-136	-0-	683	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	810 #	679	-0-	-131	-0-	664	2	15	9	Y	14	15	0			1
*12	753 R	753	-0-	-0-	-0-	743	2	10	9	Y	9	9	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	369	2		Y	-0-			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	335	2		Y	-0-			-0-
09	390 #	313	-0-	-77	-0-	313	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	760	373	2		Y	-0-			-0-
*12	1122 R	362	-0-	-760	-0-	362	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 6 WELL #: 8 RRCID -> 141096 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7129 - 7304

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 #	393	-0-	-10	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
08	428 R	428	-0-	-0-	-0-	428	2		Y	-0-			-0-
09	390 #	389	-0-	-1	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
10	403 #	389	-0-	-14	-0-	389	2		Y	-0-			-0-
11	420 #	372	-0-	-48	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
12	434 #	355	-0-	-79	-0-	355	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	#	401	-0-	-95	-0-	400	2	1	9	N	1					3
08	496	#	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	2	0			3
09	480	#	364	-0-	-116	-0-	363	2	1	9	N	1	2	0			2
10	465	#	386	-0-	-79	-0-	384	2	2	9	N	2	2	0			2
11	450	#	291	-0-	-159	-0-	290	2	1	9	N	1					3
*12	409	R	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2	3	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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-
07	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	180	#	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	217	#	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	210	#	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					-0-
12	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPER 12 WELL #: 6 RRCID -> 141621 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	467	R	467	-0-	-0-	-0-	466	2	1	9	N	1	1	0			1
08	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					1
09	587	R	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					1
10	581	R	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1	1	0			1
11	1117	R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					1
12	620	#	116	-0-	-504	-0-	114	2	2	9	N	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
L. FOSTER 8 WELL #: 7 RRCID -> 141622 COMPL. DATE 05/26/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7510 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	682 #	654	-0-	-28	-0-	653	2	1	9	N	1					3
08	779 R	779	-0-	-0-	-0-	776	2	3	9	N	3	2	0			4
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	3	0			3
10	812 R	812	-0-	-0-	-0-	810	2	2	9	N	2	3	0			2
11	750 #	705	-0-	-45	-0-	703	2	2	9	N	2					4
12	930 #	842	-0-	-88	-0-	839	2	3	9	N	3	4	0			3

TOTAL GAS PROD: 8,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	372 #	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	403 #	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	390 #	272	-0-	-118	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	434 #	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

F. CONGER 7 WELL #: 7 RRCID -> 141994 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7218

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY WELL #: 606 RRCID -> 142224 COMPL. DATE 08/08/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7272 - 7438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	806 #	617	-0-	-189	-0-	616	2	1	9	N	1	1	0			1
08	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					1
09	780 #	605	-0-	-175	-0-	605	2			N	-0-					1
10	620 #	318	-0-	-302	-0-	317	2	1	9	N	1	1	0			1
11	600 #	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					1
12	620 #	544	-0-	-76	-0-	542	2	2	9	N	2	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	279 #	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
08	279 #	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					-0-
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279 #	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER 1 WELL #: 7 RRCID -> 143595 COMPL. DATE 09/25/1992 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7334 - 7502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	620 #	579	-0-	-41	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	434 #	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					-0-
09	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
10	589 #	318	-0-	-271	-0-	318	2			N	-0-					-0-
11	570 #	253	-0-	-317	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	589 #	308	-0-	-281	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	189 R	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1					1
09	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					1
10	209 R	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	0			1
11	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					1
12	186 #	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	434 #	430	-0-	-4	-0-	426	2	4	9	N	4	5	0			3
08	403 #	362	-0-	-41	-0-	360	2	2	9	N	2					5
09	390 #	351	-0-	-39	-0-	350	2	1	9	N	1					6
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	329	2	1	9	N	1	6	0			1
11	420 #	326	-0-	-94	-0-	326	2			N	-0-					1
12	434 #	294	-0-	-140	-0-	294	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-
07	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					-0-
08	961 #	573	-0-	-388	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	930 #	575	-0-	-355	-0-	574	2	1	9	N	1					1
10	961 #	551	-0-	-410	-0-	551	2			N	-0-					1
11	660 #	543	-0-	-117	-0-	543	2			N	-0-					1
12	589 #	530	-0-	-59	-0-	530	2			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-	1	0			-0-
08	775	#	656	-0-	-119	-0-	655	2	1	9	N	1					1
09	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
10	1023	#	963	-0-	-60	-0-	962	2	1	9	N	1	1	0			1
11	990	#	914	-0-	-76	-0-	906	2	8	9	N	7					8
12	1023	#	730	-0-	-293	-0-	720	2	10	9	N	9	10	0			7

TOTAL GAS PROD: 9,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	744	#	710	-0-	-34	-0-	708	2	2	9	N	2	2	0			1
08	744	#	653	-0-	-91	-0-	652	2	1	9	N	1					2
09	720	#	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					2
10	713	#	673	-0-	-40	-0-	673	2			N	-0-	2	0			-0-
11	690	#	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	713	#	665	-0-	-48	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 145937 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6996 - 7363

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 6 RRCID -> 146411 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6692 - 6920

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	527 #	391	-0-	-136	-0-	383	2	8	9	Y	7	6	0	5
08	527 #	345	-0-	-182	-0-	339	2	6	9	Y	5	6	0	4
09	510 #	464	-0-	-46	-0-	456	2	8	9	Y	7	6	0	5
10	465 #	401	-0-	-64	-0-	393	2	8	9	Y	7	6	0	6
11	422 R	422	-0-	-0-	-0-	414	2	8	9	Y	7	6	0	7
*12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	519	2	8	9	Y	7	6	0	8

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	#	174	-0-	-136	-0-	166	2	8	9	Y	7	6	1			5
08	346	R	346	-0-	-0-	-0-	340	2	6	9	Y	5	6	1			4
09	789	R	789	-0-	-0-	-0-	781	2	8	9	Y	7	6	1			5
10	918	R	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	Y	7	6	1			6
11	712	R	712	-0-	-0-	-0-	704	2	8	9	Y	7	6	1			7
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	742	2	8	9	Y	7	6	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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
07	880	R	880	-0-	-0-	-0-	877	2	3	9	N	3					14
08	848	R	848	-0-	-0-	-0-	838	2	10	9	N	9	10	0			13
09	919	R	919	-0-	-0-	-0-	912	2	7	9	N	6	10	0			9
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	887	2	8	9	N	7	10	0			6
11	866	R	866	-0-	-0-	-0-	859	2	7	9	N	6					12
12	961	#	938	-0-	-23	-0-	932	2	6	9	N	5	10	0			7

TOTAL GAS PROD: 9,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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-
07	527	#	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
08	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
10	496	#	399	-0-	-97	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
11	480	#	471	-0-	-9	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
12	527	#	487	-0-	-40	-0-	487	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
08	248 #	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
09	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	212	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	217	-0-	217	429	217	2			Y	-0-					-0-
*12	631 R	202	-0-	-429	-0-	202	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465 #	437	-0-	-28	-0-	427	2	10	9	Y	9	10	0			1
08	434 #	395	-0-	-39	-0-	387	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	450 #	273	-0-	-177	-0-	272	2	1	9	Y	1	2	0			-0-
10	465 #	354	-0-	-111	-0-	344	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	450 #	378	-0-	-72	-0-	368	2	10	9	Y	9	9	0			1
12	434 #	417	-0-	-17	-0-	406	2	11	9	Y	10	10	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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
07	837 #	526	-0-	-311	-0-	525	2	1	9	N	1					6
08	620 #	504	-0-	-116	-0-	502	2	2	9	N	2	4	0			4
09	949 R	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	N	2	3	0			3
10	755 R	755	-0-	-0-	-0-	753	2	2	9	N	2	3	0			2
11	540 #	465	-0-	-75	-0-	463	2	2	9	N	2					4
12	837 #	609	-0-	-228	-0-	608	2	1	9	N	1	3	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	806	#	670	-0-	-136	-0-	647	2	23	9	N	21					75
08	713	#	490	-0-	-223	-0-	434	2	56	9	N	51	51	0			75
09	600	#	468	-0-	-132	-0-	432	2	36	9	N	33	57	0			51
10	682	#	681	-0-	-1	-0-	634	2	47	9	N	43	58	0			36
11	660	#	596	-0-	-64	-0-	555	2	41	9	N	37					73
12	682	#	526	-0-	-156	-0-	491	2	35	9	N	32	60	0			45

TOTAL GAS PROD: 7,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	#	421	-0-	-44	-0-	406	2	15	9	N	14					68
08	434	#	426	-0-	-8	-0-	386	2	40	9	N	36	46	0			58
09	443	R	443	-0-	-0-	-0-	418	2	25	9	N	23	44	0			37
10	442	R	442	-0-	-0-	-0-	408	2	34	9	N	31	42	0			26
11	420	R	420	-0-	-0-	-0-	392	2	28	9	N	25					51
*12	542	R	542	-0-	-0-	-0-	517	2	25	9	N	23	42	0			32

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
08	775	#	714	-0-	-61	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
09	720	#	700	-0-	-20	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
10	744	#	705	-0-	-39	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
11	720	#	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
12	744	#	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434 #	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	420 #	383	-0-	-37	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.	397	-0-	397	397	397	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.	217	-0-	217	614	213	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	T. A.	399	-0-	399	1013	381	2	18	9	Y	16	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
10	248 #	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
11	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
12	248 #	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	620 #	610	-0-	-10	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	621	-0-	-30	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
11	600 #	598	-0-	-2	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	574	-0-	-77	-0-	574	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
11	120 #	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
12	124 #	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 #	313	-0-	-59	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	302	-0-	-58	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	358	-0-	358	623	354	2	4	9	Y	4					4
*12	1018 R	395	-0-	-623	-0-	388	2	7	9	Y	6					10

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496 #	318	-0-	-178	-0-	316	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	496 #	360	-0-	-136	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	378	-0-	-102	-0-	376	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
10	496 #	483	-0-	-13	-0-	480	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
11	463 R	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	383	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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
07	345 R	345	-0-	-0-	-0-	338	2	7	9	Y	6	12	0			4
08	341 #	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					4
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	327	2	2	9	Y	2					6
10	341 #	340	-0-	-1	-0-	338	2	2	9	Y	2					8
11	330 #	328	-0-	-2	-0-	327	2	1	9	Y	1					9
12	341 #	339	-0-	-2	-0-	338	2	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465 #	416	-0-	-49	-0-	412	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	465 #	362	-0-	-103	-0-	358	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
09	420 #	280	-0-	-140	-0-	271	2	9	9	Y	8	7	0			1
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	431	2	26	9	Y	24	23	0			2
11	509 R	509	-0-	-0-	-0-	467	2	42	9	Y	38	37	0			3
*12	458 R	458	-0-	-0-	-0-	436	2	22	9	Y	20	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

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-
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	37 R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	26	-0-	-36	-0-	26	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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-
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
09	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	92	-0-	92	190	92	2			Y	-0-					-0-
*12	270 R	80	-0-	-190	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	434 #	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
10	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
11	450 #	415	-0-	-35	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*12	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	713 #	646	-0-	-67	-0-	637	2	9	9	Y	8	9	0			1
08	713 #	631	-0-	-82	-0-	623	2	8	9	Y	7	7	0			1
09	660 #	560	-0-	-100	-0-	549	2	11	9	Y	10	9	0			2
10	682 #	290	-0-	-392	-0-	288	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
11	660 #	344	-0-	-316	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	651 #	343	-0-	-308	-0-	343	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	265	-0-	-125	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	285	-0-	285	528	285	2			Y	-0-					-0-
*12	797 R	269	-0-	-528	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	550	-0-	-70	-0-	549	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	630 #	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
10	651 #	571	-0-	-80	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
11	630 #	555	-0-	-75	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	589 #	558	-0-	-31	-0-	558	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
07	403 #	369	-0-	-34	-0-	366	2	3	9	Y	3	5	0			-0-
08	403 #	335	-0-	-68	-0-	328	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	390 #	369	-0-	-21	-0-	365	2	4	9	Y	4	4	0			1
10	403 #	385	-0-	-18	-0-	379	2	6	9	Y	5	5	0			1
11	390 #	359	-0-	-31	-0-	353	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
12	372 #	363	-0-	-9	-0-	356	2	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	346 R	346	-0-	-0-	-0-	336	2	10	9	Y	9	8	0			1
08	341 #	286	-0-	-55	-0-	280	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
09	345 R	345	-0-	-0-	-0-	339	2	6	9	Y	5	4	0			1
10	362 R	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
11	330 #	275	-0-	-55	-0-	268	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
12	372 #	204	-0-	-168	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

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-
07	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	868 R	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
09	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
10	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	750 #	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775 #	408	-0-	-367	-0-	408	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

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
07	496 #	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	N	1					9
08	496 #	392	-0-	-104	-0-	389	2	3	9	N	3	6	0			6
09	469 R	469	-0-	-0-	-0-	466	2	3	9	N	3	5	0			4
10	524 R	524	-0-	-0-	-0-	522	2	2	9	N	2	4	0			2
11	450 #	369	-0-	-81	-0-	366	2	3	9	N	3					5
12	496 #	317	-0-	-179	-0-	315	2	2	9	N	2	4	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
07	1085	#	960	-0-	-125	-0-	948	2	12	9	N	11					38
08	1085	#	785	-0-	-300	-0-	781	2	4	9	N	4					42
09	990	#	863	-0-	-127	-0-	854	2	9	9	N	8					50
10	1092	R	1092	-0-	-0-	-0-	1088	2	4	9	N	4					54
11	990	#	834	-0-	-156	-0-	816	2	18	9	N	16					70
*12	1032	R	1032	-0-	-0-	-0-	1023	2	9	9	N	8					78

TOTAL GAS PROD: 11,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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
07	372	#	367	-0-	-5	-0-	367	2			Y	-0-					16
08	341	#	260	-0-	-81	-0-	260	2			Y	-0-					16
09	390	#	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					16
10	403	#	341	-0-	-62	-0-	341	2			Y	-0-					16
11	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					16
12	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	620	#	469	-0-	-151	-0-	457	2	12	9	N	11					47
08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	522	2	34	9	N	31	32	0			46
09	461	R	461	-0-	-0-	-0-	439	2	22	9	N	20	35	0			31
10	567	R	567	-0-	-0-	-0-	539	2	28	9	N	25	35	0			21
11	540	#	477	-0-	-63	-0-	453	2	24	9	N	22					43
12	558	#	471	-0-	-87	-0-	450	2	21	9	N	19	35	0			27

TOTAL GAS PROD: 6,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

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
07	806 #	768	-0-	-38	-0-	764	2	4	9	N	4					23
08	806 #	705	-0-	-101	-0-	695	2	10	9	N	9	15	0			17
09	810 R	810	-0-	-0-	-0-	802	2	8	9	N	7	13	0			11
10	806 #	751	-0-	-55	-0-	742	2	9	9	N	8	12	0			7
11	780 #	716	-0-	-64	-0-	708	2	8	9	N	7					14
12	837 #	724	-0-	-113	-0-	716	2	8	9	N	7	12	0			9

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	341 #	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					29
08	310 #	217	-0-	-93	-0-	217	2			Y	-0-					29
09	330 #	306	-0-	-24	-0-	306	2			Y	-0-					29
10	DLQ G-10	306	-0-	306	306	306	2			Y	-0-					29
11	DLQ G-10	276	-0-	276	582	276	2			Y	-0-					29
*12	876 R	294	-0-	-582	-0-	294	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	Y	1					4
08	217 #	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					4
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					4
10	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
11	150 #	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					5
12	186 #	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	496 #	128	-0-	-368	-0-	127	2	1	9	Y	1					67
08	248 #	170	-0-	-78	-0-	170	2			Y	-0-					67
09	120 #	101	-0-	-19	-0-	101	2			Y	-0-					67
10	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					67
11	DLQ G-10	189	-0-	189	340	189	2			Y	-0-					67
*12	453 R	113	-0-	-340	-0-	113	2			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
07	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					1
08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					1
09	333 R	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					1
10	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	2			Y	-0-					1
11	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					1
12	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
07	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	1019	2	2	9	N	2					139
08	896 R	896	-0-	-0-	-0-	893	2	3	9	N	3					142
09	954 R	954	-0-	-0-	-0-	952	2	2	9	N	2					144
10	1023 #	797	-0-	-226	-0-	797	2			N	-0-					144
11	990 #	715	-0-	-275	-0-	715	2			N	-0-					144
12	1023 #	632	-0-	-391	-0-	632	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10		530	-0-	530	1290	526	2	4	9	Y	4					34
08	1863	R	573	-0-	-1290	-0-	570	2	3	9	Y	3	34	0			3
09	270	#	144	-0-	-126	-0-	141	2	3	9	Y	3					6
10	527	#	96	-0-	-431	-0-	93	2	3	9	Y	3					9
11	607	R	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5					14
*12	652	R	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6	9	Y	5					19

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	418	R	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					4
08	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	2			Y	-0-					4
09	210	#	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		308	-0-	308	308	308	2			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		270	-0-	270	578	270	2			Y	-0-					4
*12	735	R	157	-0-	-578	-0-	157	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	537	-0-	537	1565	518	2	19	9	Y	17					77
08	1988 R	423	-0-	-1565	-0-	410	2	13	9	Y	12	77	1			12
09	360 #	291	-0-	-69	-0-	291	2			Y	-0-					12
10	527 #	277	-0-	-250	-0-	277	2			Y	-0-					12
11	510 #	306	-0-	-204	-0-	306	2			Y	-0-					12
12	527 #	252	-0-	-275	-0-	252	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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
07	1302 #	1131	-0-	-171	-0-	1116	2	15	9	Y	14					131
08	1302 #	1042	-0-	-260	-0-	1031	2	11	9	Y	10					141
09	873 R	873	-0-	-0-	-0-	859	2	14	9	Y	13					154
10	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1132	2	14	9	Y	13					167
11	1080 #	1025	-0-	-55	-0-	1018	2	7	9	Y	6					173
12	1116 #	931	-0-	-185	-0-	922	2	9	9	Y	8	162	1			19

TOTAL GAS PROD: 11,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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-
07	438 R	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
08	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	316	-0-	-14	-0-	315	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	206	-0-	206	206	205	2	1	9	Y	1					2
11	DLQ G-10	281	-0-	281	487	281	2			Y	-0-					2
*12	920 R	433	-0-	-487	-0-	432	2	1	9	Y	1	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
11	61 R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	109	-0-	-77	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	166	-0-	166	166	166	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	175	-0-	175	341	175	2			Y	-0-					-0-
*12	505 R	164	-0-	-341	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	368 R	368	-0-	-0-	-0-	361	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	423 R	423	-0-	-0-	-0-	408	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	436 R	436	-0-	-0-	-0-	422	2	14	9	Y	13	12	0			2
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	439	2	18	9	Y	16	16	0			2
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	473	2	35	9	Y	32	32	0			2
*12	502 R	502	-0-	-0-	-0-	474	2	28	9	Y	25	24	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	2		Y	-0-			-0-
08	434 #	421	-0-	-13	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
09	420 #	404	-0-	-16	-0-	404	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	393	-0-	393	393	393	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	392	-0-	392	785	392	2		Y	-0-			-0-
*12	1176 R	391	-0-	-785	-0-	391	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	78	-0-	78	78	78	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	109	-0-	109	187	109	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147 #	1075	-0-	-72	-0-	1075	2		N	-0-			-0-
08	1147 #	1089	-0-	-58	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
09	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2		N	-0-			-0-
10	1116 #	1091	-0-	-25	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
11	1050 #	1025	-0-	-25	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	1333 #	1041	-0-	-292	-0-	1041	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	186 #	169	-0-	-17	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	162	-0-	-24	-0-	162	2		Y	-0-			-0-
09	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	164	-0-	164	164	164	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	170	-0-	170	334	170	2		Y	-0-			-0-
*12	434 R	100	-0-	-334	-0-	100	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 17 WELL #: 2 RRCID -> 176382 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6864 - 7086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	279 #	222	-0-	-57	-0-	222	2		N	-0-			-0-
08	279 #	183	-0-	-96	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09	270 #	266	-0-	-4	-0-	266	2		N	-0-			-0-
10	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-
11	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	279 #	260	-0-	-19	-0-	260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	558 #	412	-0-	-146	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	723 R	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	628	-0-	628	628	628	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	590	-0-	590	1218	590	2			Y	-0-					-0-
*12	1831 R	613	-0-	-1218	-0-	613	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	930 #	781	-0-	-149	-0-	770	2	11	9	Y	10	12	0			1
08	930 #	766	-0-	-164	-0-	751	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	840 #	789	-0-	-51	-0-	772	2	17	9	Y	15	14	0			2
10	868 #	842	-0-	-26	-0-	821	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	830 R	830	-0-	-0-	-0-	802	2	28	9	Y	25	25	0			2
12	806 #	794	-0-	-12	-0-	779	2	15	9	Y	14	14	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS A WELL #: 1013 RRCID -> 176990 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7855 - 8265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	558 #	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	541	-0-	-17	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
10	558 #	529	-0-	-29	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
11	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
12	558 #	501	-0-	-57	-0-	501	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 8203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 #	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
07	682 #	674	-0-	-8	-0-	670	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
08	682 #	623	-0-	-59	-0-	620	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
09	660 #	584	-0-	-76	-0-	581	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
10	682 #	623	-0-	-59	-0-	613	2	10	9	Y	9	8	0			1
11	660 #	599	-0-	-61	-0-	592	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
12	682 #	577	-0-	-105	-0-	570	2	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	480 #	438	-0-	-42	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
10	496 #	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
11	480 #	430	-0-	-50	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
12	465 #	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372 #	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
08	372 #	328	-0-	-44	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
09	360 #	332	-0-	-28	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
10	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	360 #	320	-0-	-40	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
12	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	698 R	698	-0-	-0-	-0-	686	2	12	9	Y	11	13	0			1
08	682 #	666	-0-	-16	-0-	656	2	10	9	Y	9	9	0			1
09	780 #	560	-0-	-220	-0-	548	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	775 #	712	-0-	-63	-0-	691	2	21	9	Y	19	19	0			2
11	750 #	630	-0-	-120	-0-	613	2	17	9	Y	15	16	0			1
12	713 #	644	-0-	-69	-0-	632	2	12	9	Y	11	11	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
08	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2		Y	-0-			-0-
09	334 R	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	2		Y	-0-			-0-
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 #	322	-0-	-19	-0-	322	2		Y	-0-			-0-
08	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	2		Y	-0-			-0-
09	330 #	329	-0-	-1	-0-	329	2		Y	-0-			-0-
10	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2		Y	-0-			-0-
11	330 #	321	-0-	-9	-0-	321	2		Y	-0-			-0-
12	341 #	320	-0-	-21	-0-	320	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	325 R	325	-0-	-0-	-0-	325	2		Y	-0-			-0-
08	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	2		Y	-0-			-0-
09	330 #	304	-0-	-26	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
10	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	2		Y	-0-			-0-
11	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2		Y	-0-			-0-
12	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	436	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
08	496 #	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	Y	6	5	0			1
09	450 #	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	465 #	457	-0-	-8	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
11	432 R	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
12	434 #	421	-0-	-13	-0-	414	2	7	9	Y	6	5	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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-
07	434 #	382	-0-	-52	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	383	-0-	-51	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
09	390 #	375	-0-	-15	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
10	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	361	-0-	-29	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	386	-0-	-17	-0-	386	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FLINT -B- WELL #: 602 RRCID -> 177311 COMPL. DATE 03/00/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	558 #	532	-0-	-26	-0-	522	2	10	9	Y	9	9	0			1
08	620 #	450	-0-	-170	-0-	435	2	15	9	Y	14	14	0			1
09	600 #	525	-0-	-75	-0-	513	2	12	9	Y	11	10	0			2
10	620 #	532	-0-	-88	-0-	520	2	12	9	Y	11	12	0			1
11	513 R	513	-0-	-0-	-0-	501	2	12	9	Y	11	11	0			1
12	558 #	505	-0-	-53	-0-	491	2	14	9	Y	13	12	0			2

TOTAL GAS PROD: 6,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
08	349 R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	378 R	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
10	341 #	229	-0-	-112	-0-	228	2	1	9	Y	1					1
11	330 #	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-					1
12	403 #	283	-0-	-120	-0-	283	2			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2046 #	1994	-0-	-52	-0-	1976	2	18	9	N	16					144
08	2046 #	1734	-0-	-312	-0-	1713	2	21	9	N	19					163
09	1950 #	1937	-0-	-13	-0-	1925	2	12	9	N	11	156	0			18
10	1984 #	1928	-0-	-56	-0-	1902	2	26	9	N	24					42
11	1920 #	1057	-0-	-863	-0-	1049	2	8	9	N	7					49
12	2015 #	1046	-0-	-969	-0-	1031	2	15	9	N	14					63

TOTAL GAS PROD: 21,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 #	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	266	-0-	-64	-0-	262	2	4	9	Y	4					4
10	341 #	169	-0-	-172	-0-	165	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	330 #	244	-0-	-86	-0-	242	2	2	9	Y	2					6
12	341 #	259	-0-	-82	-0-	255	2	4	9	Y	4					10

TOTAL GAS PROD: 3,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	496 #	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
08	496 #	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	480 #	464	-0-	-16	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496 #	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	480 #	432	-0-	-48	-0-	432	2			N	-0-					-0-
12	465 #	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124 #	60	-0-	-64	-0-	30	2	30	9	Y	27					107
08	93 #	77	-0-	-16	-0-	62	2	15	9	Y	14	103	0			18
09	90 #	81	-0-	-9	-0-	70	2	11	9	Y	10					28
10	93 #	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8					36
11	262 R	262	-0-	-0-	-0-	250	2	12	9	Y	11					47
*12	347 R	347	-0-	-0-	-0-	338	2	9	9	Y	8	50	0			5

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK 21 WELL #: 7 RRCID -> 188498 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6751 - 6884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	115	-0-	-5	-0-	114	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10	124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					1
11	DLQ G-10	122	-0-	122	246	121	2	1	9	Y	1					2
*12	386 R	140	-0-	-246	-0-	139	2	1	9	Y	1	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1705 #	1352	-0-	-353	-0-	1352	2			N	-0-					39
08	1726 R	1726	-0-	-0-	-0-	1692	2	34	9	N	31					70
09	1788 R	1788	-0-	-0-	-0-	1757	2	31	9	N	28					98
10	1681 R	1681	-0-	-0-	-0-	1663	2	18	9	N	16					114
11	1680 #	1603	-0-	-77	-0-	1579	2	24	9	N	22	102	0			34
12	1860 #	1645	-0-	-215	-0-	1623	2	22	9	N	20					54

TOTAL GAS PROD: 18,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1302 #	1281	-0-	-21	-0-	1280	2	1	9	Y	1					85
08	1302 #	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			Y	-0-					85
09	1260 #	1162	-0-	-98	-0-	1127	2	35	9	Y	32					117
10	1271 #	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			Y	-0-					117
11	1230 #	1223	-0-	-7	-0-	1223	2			Y	-0-					117
12	1271 #	1155	-0-	-116	-0-	1155	2			Y	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 14,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

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
07	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					101
08	217 #	117	-0-	-100	-0-	117	2			N	-0-					101
09	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					101
10	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					101
11	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	76	0			25
*12	198 R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

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
07	562 R	562	-0-	-0-	-0-	507	2	55	9	N	50	155	1			42
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	453	2	58	9	N	53					95
09	540 #	496	-0-	-44	-0-	439	2	57	9	N	52					147
10	558 #	482	-0-	-76	-0-	419	2	63	9	N	57	169	1			35
11	540 #	535	-0-	-5	-0-	473	2	62	9	N	56					91
*12	564 R	564	-0-	-0-	-0-	505	2	59	9	N	54					145

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 646

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

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
07	837 #	555	-0-	-282	-0-	551	2	4	9	Y	4					73
08	837 #	509	-0-	-328	-0-	509	2			Y	-0-					73
09	660 #	283	-0-	-377	-0-	282	2	1	9	Y	1					74
10	558 #	316	-0-	-242	-0-	310	2	6	9	Y	5					79
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	299	2	2	9	Y	2					81
12	558 #	409	-0-	-149	-0-	406	2	3	9	Y	3					84

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILDEBRAND WELL #: 119 RRCID -> 203716 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7495 - 7608

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
07	1674 #	1537	-0-	-137	-0-	1501	2	36	9	Y	33	37	0			3
08	1643 #	1493	-0-	-150	-0-	1465	2	28	9	Y	25	26	0			2
09	1530 #	1522	-0-	-8	-0-	1487	2	35	9	Y	32	29	0			5
10	1581 #	1547	-0-	-34	-0-	1523	2	24	9	Y	22	25	0			2
11	1530 #	1438	-0-	-92	-0-	1404	2	34	9	Y	31	31	0			2
12	1581 #	1383	-0-	-198	-0-	1362	2	21	9	Y	19	19	0			2

TOTAL GAS PROD: 18,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

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
07	899 #	865	-0-	-34	-0-	839	2	26	9	Y	24	27	0			2
08	899 #	825	-0-	-74	-0-	800	2	25	9	Y	23	23	0			2
09	900 #	897	-0-	-3	-0-	865	2	32	9	Y	29	27	0			4
10	930 R	930	-0-	-0-	-0-	915	2	15	9	Y	14	17	0			1
11	900 #	882	-0-	-18	-0-	864	2	18	9	Y	16	16	0			1
12	930 #	691	-0-	-239	-0-	683	2	8	9	Y	7	7	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	806 #	735	-0-	-71	-0-	732	2	3	9	Y	3	15	0			6
08	881 R	881	-0-	-0-	-0-	870	2	11	9	Y	10					16
09	840 #	783	-0-	-57	-0-	782	2	1	9	Y	1					17
10	868 #	703	-0-	-165	-0-	700	2	3	9	Y	3	14	0			6
11	840 #	485	-0-	-355	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
12	868 #	509	-0-	-359	-0-	505	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 8,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	341 #	284	-0-	-57	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
09	330 #	327	-0-	-3	-0-	323	2	4	9	Y	4					4
10	372 #	348	-0-	-24	-0-	344	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	360 #	237	-0-	-123	-0-	234	2	3	9	Y	3					7
*12	416 R	416	-0-	-0-	-0-	410	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
07	248 #	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					54
08	248 #	177	-0-	-71	-0-	177	2			N	-0-					54
09	240 #	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					54
10	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					54
11	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					54
12	248 #	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
07	1240 #	1235	-0-	-5	-0-	1191	2	44	9	Y	40	40	0			4
08	1240 #	1114	-0-	-126	-0-	1086	2	28	9	Y	25	27	0			2
09	1230 #	1119	-0-	-111	-0-	1086	2	33	9	Y	30	28	0			4
10	1271 #	704	-0-	-567	-0-	703	2	1	9	Y	1	5	0			-0-
11	1230 #	686	-0-	-544	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	1240 #	709	-0-	-531	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 291

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

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-
07	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	156	-0-	-30	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
10	186 #	128	-0-	-58	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

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
07	775 #	509	-0-	-266	-0-	508	2	1	9	Y	1					4
08	589 #	452	-0-	-137	-0-	450	2	2	9	Y	2	5	0			1
09	570 #	514	-0-	-56	-0-	513	2	1	9	Y	1					2
10	589 #	490	-0-	-99	-0-	489	2	1	9	Y	1					3
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	438	2	1	9	Y	1					4
*12	660 R	660	-0-	-0-	-0-	658	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 6,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
07	372 #	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					4
08	372 #	330	-0-	-42	-0-	330	2			N	-0-					4
09	360 #	268	-0-	-92	-0-	268	2			N	-0-					4
10	372 #	236	-0-	-136	-0-	236	2			N	-0-					4
11	360 #	193	-0-	-167	-0-	193	2			N	-0-					4
12	341 #	253	-0-	-88	-0-	253	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-	14	1			12
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					12
09	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					12
10	1256 R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-	3	1			9
11	1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					9
*12	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	1	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1125 R	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					19
08	1147 #	881	-0-	-266	-0-	881	2			N	-0-					19
09	1140 #	1019	-0-	-121	-0-	1019	2			N	-0-					19
10	1178 #	1002	-0-	-176	-0-	1002	2			N	-0-					19
11	1140 #	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-	16	0			3
*12	1260 R	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
07	648 R	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					8
08	630 R	630	-0-	-0-	-0-	619	2	11	9	N	10					18
09	661 R	661	-0-	-0-	-0-	650	2	11	9	N	10					28
10	682 #	665	-0-	-17	-0-	659	2	6	9	N	5					33
11	728 R	728	-0-	-0-	-0-	719	2	9	9	N	8	30	0			11
12	682 #	677	-0-	-5	-0-	669	2	8	9	N	7					18

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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
07	899 #	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					5
08	916 R	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2					7
09	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1023	2	2	9	N	2					9
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	N	1					10
11	900 #	717	-0-	-183	-0-	715	2	2	9	N	2	9	0			3
*12	1059 R	1059	-0-	-0-	-0-	1058	2	1	9	N	1					4

TOTAL GAS PROD: 9,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1054 #	1053	-0-	-1	-0-	1045	2	8	9	N	7	175	0			32
08	1054 #	990	-0-	-64	-0-	981	2	9	9	N	8					40
09	1051 R	1051	-0-	-0-	-0-	1040	2	11	9	N	10					50
10	1054 #	1031	-0-	-23	-0-	1029	2	2	9	N	2					52
11	1020 #	954	-0-	-66	-0-	947	2	7	9	N	6					58
12	1085 #	1018	-0-	-67	-0-	1005	2	13	9	N	12					70

TOTAL GAS PROD: 12,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

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
07	1167 R	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12					27
08	1178 #	1130	-0-	-48	-0-	1121	2	9	9	Y	8					35
09	1140 #	1128	-0-	-12	-0-	1117	2	11	9	Y	10					45
10	1178 #	1123	-0-	-55	-0-	1120	2	3	9	Y	3					48
11	1152 R	1152	-0-	-0-	-0-	1146	2	6	9	Y	5					53
12	1178 #	1175	-0-	-3	-0-	1172	2	3	9	Y	3	53	0			3

TOTAL GAS PROD: 13,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

MAHAFFEY -A- WELL #: 3 RRCID -> 217643 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7744 - 7940

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
07	524 R	524	-0-	-0-	-0-	513	2	11	9	Y	10					23
08	527 #	506	-0-	-21	-0-	498	2	8	9	Y	7					30
09	510 #	507	-0-	-3	-0-	497	2	10	9	Y	9					39
10	527 #	504	-0-	-23	-0-	498	2	6	9	Y	5					44
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	509	2	7	9	Y	6					50
12	527 #	525	-0-	-2	-0-	521	2	4	9	Y	4	50	0			4

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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
07	899 #	898	-0-	-1	-0-	898	2			Y	-0-					1
08	899 #	873	-0-	-26	-0-	872	2	1	9	Y	1					2
09	870 #	869	-0-	-1	-0-	869	2			Y	-0-					2
10	899 #	896	-0-	-3	-0-	871	2	25	9	Y	23					25
11	927 R	927	-0-	-0-	-0-	891	2	36	9	Y	33					58
*12	937 R	937	-0-	-0-	-0-	911	2	26	9	Y	24	61	0			21

TOTAL GAS PROD: 10,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

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
07	589 #	582	-0-	-7	-0-	571	2	11	9	Y	10	38	0			17
08	589 #	546	-0-	-43	-0-	525	2	21	9	Y	19					36
09	600 #	524	-0-	-76	-0-	523	2	1	9	Y	1					37
10	620 #	519	-0-	-101	-0-	515	2	4	9	Y	4	31	0			10
11	600 #	494	-0-	-106	-0-	486	2	8	9	Y	7					17
12	589 #	448	-0-	-141	-0-	310	2	138	9	Y	125					142

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					1
08	672 R	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					1
09	636 R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					1
10	713 #	654	-0-	-59	-0-	654	2			Y	-0-					1
11	690 #	606	-0-	-84	-0-	606	2			Y	-0-					1
12	713 #	409	-0-	-304	-0-	409	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

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-
07	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
09	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	103	-0-	-176	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
11	390 #	241	-0-	-149	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
12	403 #	275	-0-	-128	-0-	275	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	393 R	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6	31	0			13
08	403 #	367	-0-	-36	-0-	353	2	14	9	Y	13					26
09	420 #	177	-0-	-243	-0-	176	2	1	9	Y	1					27
10	434 #	330	-0-	-104	-0-	324	2	6	9	Y	5	23	0			9
11	420 #	310	-0-	-110	-0-	308	2	2	9	Y	2					11
12	403 #	147	-0-	-256	-0-	143	2	4	9	Y	4					15

TOTAL GAS PROD: 3,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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
07	248 #	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					1
08	248 #	230	-0-	-18	-0-	230	2			Y	-0-					1
09	270 #	222	-0-	-48	-0-	222	2			Y	-0-					1
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					1
11	270 #	192	-0-	-78	-0-	192	2			Y	-0-					1
12	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	279 #	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	280 R	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
11	270 #	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279 #	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	682 #	630	-0-	-52	-0-	563	2	67	9	N	61	52	1			42
08	682 #	477	-0-	-205	-0-	430	2	47	9	N	43	49	1			36
09	660 #	658	-0-	-2	-0-	599	2	59	9	N	54	49	1			41
10	682 #	459	-0-	-223	-0-	391	2	68	9	N	62	53	1			50
11	600 #	453	-0-	-147	-0-	388	2	65	9	N	59	50	1			59
12	682 #	540	-0-	-142	-0-	474	2	66	9	N	60	50	1			69

TOTAL GAS PROD: 6,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 580

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
07	899 #	667	-0-	-232	-0-	666	2	1	9	Y	1					18
08	899 #	729	-0-	-170	-0-	728	2	1	9	Y	1					19
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	942	2	1	9	Y	1					20
10	858 R	858	-0-	-0-	-0-	856	2	2	9	Y	2					22
11	720 #	646	-0-	-74	-0-	645	2	1	9	Y	1					23
12	930 #	621	-0-	-309	-0-	620	2	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
07	372 #	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16					83
08	375 R	375	-0-	-0-	-0-	353	2	22	9	Y	20					103
09	360 #	297	-0-	-63	-0-	280	2	17	9	Y	15	93	0			25
10	372 #	266	-0-	-106	-0-	260	2	6	9	Y	5					30
11	360 #	303	-0-	-57	-0-	296	2	7	9	Y	6					36
12	372 #	362	-0-	-10	-0-	358	2	4	9	Y	4					40

TOTAL GAS PROD: 3,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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
07	775 #	518	-0-	-257	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
08	279 #	190	-0-	-89	-0-	188	2	2	9	Y	2					10
09	465 R	465	-0-	-0-	-0-	464	2	1	9	Y	1	9	0			2
10	527 #	276	-0-	-251	-0-	272	2	4	9	Y	4					6
11	510 #	266	-0-	-244	-0-	262	2	4	9	Y	4					10
12	527 #	329	-0-	-198	-0-	325	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 3,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

F. CONGER 6 WELL #: 10 RRCID -> 221241 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6950 - 7442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	729 R	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
08	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	630 #	301	-0-	-329	-0-	300	2	1	9	Y	1					1
10	837 #	361	-0-	-476	-0-	357	2	4	9	Y	4					5
11	720 #	547	-0-	-173	-0-	541	2	6	9	Y	5					10
12	744 #	578	-0-	-166	-0-	574	2	4	9	Y	4					14

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1209 #	438	-0-	-771	-0-	435	2	3	9	N	3	2	1			2
08	1302 #	758	-0-	-544	-0-	757	2	1	9	N	1	2	1			1
09	1260 #	235	-0-	-1025	-0-	232	2	3	9	N	3	2	1			2
10	1302 #	-0-	-0-	-1302	-0-					N	2	2	1			2
11	1170 #	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	2	1			2
12	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					N	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	248 #	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	240 #	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	217 #	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	341 #	336	-0-	-5	-0-	326	2	10	9	N	9					42
08	369 R	369	-0-	-0-	-0-	355	2	14	9	N	13					55
09	321 R	321	-0-	-0-	-0-	314	2	7	9	N	6					61
10	393 R	393	-0-	-0-	-0-	383	2	10	9	N	9					70
11	360 #	279	-0-	-81	-0-	270	2	9	9	N	8					78
12	372 #	230	-0-	-142	-0-	223	2	7	9	N	6					84

TOTAL GAS PROD: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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
07	217 #	196	-0-	-21	-0-	193	2	3	9	Y	3					42
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	195	2	1	9	Y	1					43
09	180 #	145	-0-	-35	-0-	144	2	1	9	Y	1					44
10	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					44
11	199 R	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2					46
12	186 #	104	-0-	-82	-0-	101	2	3	9	Y	3					49

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	884	R	884	-0-	-0-	-0-	881	2	3	9	Y	3					19
08	744	#	513	-0-	-231	-0-	511	2	2	9	Y	2					21
09	780	#	592	-0-	-188	-0-	591	2	1	9	Y	1					22
10	899	#	646	-0-	-253	-0-	644	2	2	9	Y	2					24
11	870	#	505	-0-	-365	-0-	499	2	6	9	Y	5					29
12	899	#	564	-0-	-335	-0-	558	2	6	9	Y	5					34

TOTAL GAS PROD: 7,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

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
07	491	R	491	-0-	-0-	-0-	485	2	6	9	N	5					94
08	468	R	468	-0-	-0-	-0-	460	2	8	9	N	7					101
09	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					101
10	496	#	471	-0-	-25	-0-	460	2	11	9	N	10					111
11	480	#	455	-0-	-25	-0-	443	2	12	9	N	11					122
12	496	#	249	-0-	-247	-0-	245	2	4	9	N	4					126

TOTAL GAS PROD: 4,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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-
07	217	#	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	159	-0-	-58	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	180	#	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
*12	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	281	2	3	9	Y	3					22
08	372 #	270	-0-	-102	-0-	267	2	3	9	Y	3					25
09	210 #	200	-0-	-10	-0-	198	2	2	9	Y	2					27
10	279 #	259	-0-	-20	-0-	257	2	2	9	Y	2					29
11	270 #	256	-0-	-14	-0-	252	2	4	9	Y	4					33
12	279 #	227	-0-	-52	-0-	221	2	6	9	Y	5	32	0			6

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
07	248 #	225	-0-	-23	-0-	223	2	2	9	Y	2					25
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	206	2	1	9	Y	1					26
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					27
10	217 #	191	-0-	-26	-0-	190	2	1	9	Y	1					28
11	210 #	208	-0-	-2	-0-	206	2	2	9	Y	2					30
12	248 #	159	-0-	-89	-0-	157	2	2	9	Y	2	29	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	268 R	268	-0-	-0-	-0-	264	2	4	9	Y	4					79
08	344 R	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					83
09	270 #	215	-0-	-55	-0-	212	2	3	9	Y	3					86
10	279 #	234	-0-	-45	-0-	231	2	3	9	Y	3					89
11	330 #	199	-0-	-131	-0-	195	2	4	9	Y	4					93
12	341 #	192	-0-	-149	-0-	183	2	9	9	Y	8	91	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	228 R	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
08	229 R	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
09	234 R	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	222	-0-	222	222	222	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	253	-0-	253	475	253	2			Y	-0-					-0-
*12	642 R	167	-0-	-475	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
08	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	570 #	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
10	589 #	408	-0-	-181	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
11	570 #	427	-0-	-143	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
12	527 #	173	-0-	-354	-0-	173	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 268425 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7739 - 8236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	256 R	256	-0-	-0-	-0-	249	2	7	9	Y	6	84	0			16
08	248 R	248	-0-	-0-	-0-	236	2	12	9	Y	11					27
09	252 R	252	-0-	-0-	-0-	239	2	13	9	Y	12					39
10	279 #	252	-0-	-27	-0-	235	2	17	9	Y	15					54
11	244 R	244	-0-	-0-	-0-	224	2	20	9	Y	18					72
12	248 #	233	-0-	-15	-0-	226	2	7	9	Y	6	29	0			49

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248 #	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
07	261 R	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	9	N	8					19
08	248 #	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	N	6					25
09	240 #	239	-0-	-1	-0-	230	2	9	9	N	8					33
10	248 #	73	-0-	-175	-0-	69	2	4	9	N	4					37
11	240 #	-0-	-0-	-240	-0-					N	2					39
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					41

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
07	1085 #	779	-0-	-306	-0-	772	2	7	9	Y	6	6	0			1
08	961 #	715	-0-	-246	-0-	711	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	864	2	7	9	Y	6	5	0			1
10	927 R	927	-0-	-0-	-0-	925	2	2	9	Y	2	3	0			-0-
11	840 #	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*12	931 R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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
07	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-	14	1			14
08	403 #	196	-0-	-207	-0-	196	2			N	-0-					14
09	360 #	328	-0-	-32	-0-	328	2			N	-0-					14
10	372 #	293	-0-	-79	-0-	293	2			N	-0-	3	1			11
11	360 #	248	-0-	-112	-0-	248	2			N	-0-					11
12	341 #	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-	2	1			9

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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-
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	30	-0-	-32	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	68	38	2			Y	-0-					-0-
*12	68 R	-0-	-0-	-68	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

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-
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	93 #	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90 #	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

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
07	252 R	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	N	3	13	0			4
08	242 R	242	-0-	-0-	-0-	236	2	6	9	N	5					9
09	245 R	245	-0-	-0-	-0-	239	2	6	9	N	5					14
10	242 R	242	-0-	-0-	-0-	235	2	7	9	N	6					20
11	233 R	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	N	8					28
*12	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	N	4	12	0			20

TOTAL GAS PROD: 2,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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-
07	341 #	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	341 #	287	-0-	-54	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	330 #	291	-0-	-39	-0-	291	2			N	-0-					-0-
10	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
11	300 #	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310 #	139	-0-	-171	-0-	80	2	59	9	N	54					54

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					70
08	236 R	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					70
09	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					70
10	184 R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					70
11	150 #	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					70
*12	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	279 #	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	270 #	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279 #	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	279 #	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,871 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434 #	391	-0-	-43	-0-	391	2			N	-0-					1
08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					1
09	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					1
10	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					1
11	450 #	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					1
12	465 #	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					31
08	372 #	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					31
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	2			N	-0-					31
10	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					31
11	360 #	283	-0-	-77	-0-	283	2			N	-0-					31
12	372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	155 #	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	128 R	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 812 RRCID -> 281793 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7690 - 8106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-
09	487 R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	496 #	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	480 #	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					-0-
12	496 #	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	201 R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	203 R	203	-0-	-0-	-0-	199	2	4	9	N	4					4

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 8121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279 #	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
08	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	270 #	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	279 #	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	270 #	234	-0-	-36	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	279 #	223	-0-	-56	-0-	213	2	10	9	N	9					9

TOTAL GAS PROD: 3,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
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-
07	434 #	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	434 #	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
09	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	421 R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
12	434 #	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 #	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	403 #	359	-0-	-44	-0-	359	2			N	-0-					-0-
09	360 #	356	-0-	-4	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	373 R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
*12	451 R	451	-0-	-0-	-0-	376	2	75	9	N	68					68

TOTAL GAS PROD: 4,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	155 #	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	150 #	109	-0-	-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	155 #	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	150 #	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124 #	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
08	155 #	108	-0-	-47	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
10	186 #	57	-0-	-129	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	12			12

TOTAL GAS PROD: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

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-
07	93 #	91	-0-	-2	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2		N	-0-			-0-
09	90 #	66	-0-	-24	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
11	90 #	69	-0-	-21	-0-	69	2		N	-0-			-0-
12	93 #	28	-0-	-65	-0-	28	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

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-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
09	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-			-0-
10	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 8143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	2		N	-0-			-0-
08	410 R	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
09	390 #	384	-0-	-6	-0-	384	2		N	-0-			-0-
10	411 R	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
11	394 R	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
12	403 #	376	-0-	-27	-0-	376	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	170 R	170	-0-	-0-	-0-	170	2		N	-0-			-0-
08	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			-0-
09	171 R	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	163 R	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-
12	155 #	145	-0-	-10	-0-	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
08	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
10	218 R	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
11	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
12	217 #	206	-0-	-11	-0-	206	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			-0-
09	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	287 R	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
11	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
*12	248 R	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
09	180 #	170	-0-	-10	-0-	170	2		N	-0-			-0-
10	186 #	174	-0-	-12	-0-	174	2		N	-0-			-0-
11	180 #	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 #	215	-0-	-33	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			-0-
09	240 #	201	-0-	-39	-0-	201	2		N	-0-			-0-
10	248 #	143	-0-	-105	-0-	143	2		N	-0-			-0-
11	210 #	139	-0-	-71	-0-	139	2		N	-0-			-0-
12	217 #	172	-0-	-45	-0-	172	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310 #	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	310 #	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
12	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	300 #	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	310 #	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
11	300 #	252	-0-	-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	279 #	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	344	-0-	-118	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	651 #	179	-0-	-472	-0-	179	2			N	-0-					-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
07	465 #	343	-0-	-122	-0-	343	2			N	-0-					22
08	465 #	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					22
09	450 #	217	-0-	-233	-0-	217	2			N	-0-					22
10	403 #	170	-0-	-233	-0-	170	2			N	-0-					22
11	390 #	214	-0-	-176	-0-	214	2			N	-0-					22
12	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 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	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
07	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	2		Y	-0-			4
08	93 #	30	-0-	-63	-0-	30	2		Y	-0-			4
09	90 #	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			4
10	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			4
11	90 #	59	-0-	-31	-0-	55	2	4 9	Y	4			8
12	93 #	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 801 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	2			26
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	1			27
09	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	1			28
10	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			30
11	8 #	-0-	-0-	-8	-0-				N	2			32
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			34

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
07	527 #	392	-0-	-135	-0-	392	2		Y	-0-			86
08	496 #	432	-0-	-64	-0-	432	2		Y	-0-			86
09	402 R	402	-0-	-0-	-0-	402	2		Y	-0-			86
10	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2		Y	-0-			86
11	392 R	392	-0-	-0-	-0-	392	2		Y	-0-			86
*12	476 R	476	-0-	-0-	-0-	476	2		Y	-0-			86

TOTAL GAS PROD: 5,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

04	0	263	-0-	263	263	263	2		N	-0-			-0-
05	0	160	-0-	160	423	160	2		N	-0-			-0-
06	0	457	-0-	457	880	457	2		N	-0-			-0-
07	0	347	-0-	347	1227	347	2		N	-0-			-0-
08	0	481	-0-	481	1708	481	2		N	-0-			-0-
09	0	355	-0-	355	2063	355	2		N	-0-			-0-
10	0	225	-0-	225	2288	225	2		N	-0-			-0-
11	0	626	-0-	626	2914	626	2		N	-0-			-0-
12	0	653	-0-	653	3567	653	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES //CONT.// 465526
POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
04	0	222	-0-	222	222	222	2		N	-0-			-0-
05	0 W	322	-0-	322	544	322	2		N	-0-			-0-
06	0 W	1155	-0-	1155	1699	1155	2		N	-0-			-0-
07	0 W	1016	-0-	1016	2715	1016	2		N	-0-			-0-
08	0 W	861	-0-	861	3576	861	2		N	-0-			-0-
09	0 W	921	-0-	921	4497	921	2		N	-0-			-0-
10	0 W	567	-0-	567	5064	567	2		N	-0-			-0-
11	0 W	532	-0-	532	5596	532	2		N	-0-			-0-
12	0 W	425	-0-	425	6021	425	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 1 RRCID -> 122686 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7470 - 7822

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 065676 COMPL. DATE 03/20/1976 TOTAL DEPTH 8530 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	303 R	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-
09	390 #	280	-0-	-110	-0-	280	3		N	-0-			-0-
10	403 #	280	-0-	-123	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	390 #	256	-0-	-134	-0-	256	3		N	-0-			-0-
12	310 #	280	-0-	-30	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	395 R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			141
08	379 R	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			141
09	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			141
10	403 #	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			141
11	390 #	351	-0-	-39	-0-	351	3		N	-0-			141
12	403 #	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-			141

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1 U RRCID -> 065905 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	245	-0-	245	245	245	3		Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	245				Y	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			73
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			73
08	403 #	89	-0-	-314	-0-	89	3		N	-0-			73
09	390 #	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			73
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			73
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	3		N	-0-			-0-
09	390 #	197	-0-	-193	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	403 #	202	-0-	-201	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	390 #	195	-0-	-195	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWNFIELD 14 WELL #: 1 RRCID -> 080368 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7384

01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE WELL #: 3501 RRCID -> 099489 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7222 - 7374

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	552	-0-	552	4383	552	3		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	329	-0-	329	4712	329	3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	231	-0-	231	4943	231	3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4943				Y	-0-			2
10	DLQ G-10	201	-0-	201	5144	201	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	324	-0-	324	5468	324	3		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5468				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 3,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 3 RRCID -> 118794 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6973 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	4457					Y	-0-					162
07	T. A.	280	-0-	280	4737	280	3			Y	-0-					162
08	T. A.	51	-0-	51	4788	51	3			Y	-0-					162
09	T. A.	79	-0-	79	4867	79	3			Y	-0-					162
10	T. A.	89	-0-	89	4956	89	3			Y	-0-					162
11	T. A.	49	-0-	49	5005	49	3			Y	-0-					162
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	5005					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 2,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2156 R	2156	-0-	-0-	-0-	2150	3	6	9	N	5					220
07	2268 R	2268	-0-	-0-	-0-	2251	3	17	9	N	15	174	1			61
08	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	1619	3	25	9	N	23					84
09	1410 #	801	-0-	-609	-0-	801	3			N	-0-					84
10	1457 #	1005	-0-	-452	-0-	1003	3	2	9	N	2					86
11	1410 #	84	-0-	-1326	-0-	84	3			N	-0-					86
12	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WILKINSON WELL #: 1101 RRCID -> 124850 COMPL. DATE 07/21/1987 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 7104 - 7443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #	408	-0-	-102	-0-	408	3			N	-0-					71
07	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					71
08	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					71
*09	483 R	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					71
*10	464 R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					71
*11	745 R	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					71
12	713 #	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					71

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 4 RRCID -> 130791 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7070 - 7262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	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	208	-0-	208	1576	208	3		Y	-0-			250
07	DLQ G-10	344	-0-	344	1920	344	3		Y	-0-			250
08	DLQ G-10	76	-0-	76	1996	76	3		Y	-0-			250
09	DLQ G-10	118	-0-	118	2114	118	3		Y	-0-			250
10	DLQ G-10	134	-0-	134	2248	134	3		Y	-0-			250
11	DLQ G-10	74	-0-	74	2322	74	3		Y	-0-			250
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2322				Y	NO RPT			250

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	678	-0-	678	3622	678	3		Y	-0-			34
07	DLQ G-10	587	-0-	587	4209	587	3		Y	-0-			34
08	DLQ G-10	129	-0-	129	4338	129	3		Y	-0-			34
09	DLQ G-10	201	-0-	201	4539	201	3		Y	-0-			34
10	DLQ G-10	228	-0-	228	4767	228	3		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	125	-0-	125	4892	125	3		Y	-0-			34
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4892				Y	NO RPT			34

TOTAL GAS PROD: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	344	-0-	-16	-0-	344	3		N	-0-			92
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			92
08	403 #	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			92
09	390 #	116	-0-	-274	-0-	116	3		N	-0-			92
10	341 #	132	-0-	-209	-0-	132	3		N	-0-			92
11	330 #	73	-0-	-257	-0-	73	3		N	-0-			92
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

TOTAL GAS PROD: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 5 RRCID -> 138183 COMPL. DATE 04/07/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6971 - 7098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	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	57	-0-	57	610	57	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	2	-0-	2	612	2	3		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	2	-0-	2	614	2	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	615	1	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	1	-0-	1	616	1	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	1	-0-	1	617	1	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	617				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 423 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			100
11	14B DENY	84	-0-	84	84	84	3		N	-0-			100
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84				N	NO RPT			100

TOTAL GAS PROD: 84 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER, R. T. 20 WELL #: 6 RRCID -> 140704 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6992 - 7226

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.	42	-0-	42	499	42	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	499				Y	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	499				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 7 RRCID -> 142110 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7056 - 7138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	128	-0-	-82	-0-	128	3		N	-0-			99
07	217 #	128	-0-	-89	-0-	128	3		N	-0-			99
08	217 #	28	-0-	-189	-0-	28	3		N	-0-			99
09	180 #	44	-0-	-136	-0-	44	3		N	-0-			99
10	124 #	50	-0-	-74	-0-	50	3		N	-0-			99
11	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	3		N	-0-			99
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 1,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			97

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			132
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			132
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			132
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 26 WELL #: 2601 RRCID -> 253818 COMPL. DATE 06/13/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7047 - 7351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	618	-0-	618	3524	618	3		Y	-0-			6
07	DLQ G-10	606	-0-	606	4130	606	3		Y	-0-			6
08	DLQ G-10	426	-0-	426	4556	426	3		Y	-0-			6
09	DLQ G-10	387	-0-	387	4943	387	3		Y	-0-			6
10	DLQ G-10	371	-0-	371	5314	371	3		Y	-0-			6
11	DLQ G-10	596	-0-	596	5910	596	3		Y	-0-			6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5910				Y	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: 4,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			-0-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
08	341 #	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-
*09	335 R	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10	341 #	123	-0-	-218	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	775 #	232	-0-	-543	-0-	211	3	21	9	N	19					187
08	775 #	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-	159	1			28
09	750 #	60	-0-	-690	-0-	60	3			N	-0-					28
10	775 #	57	-0-	-718	-0-	57	3			N	-0-					28
11	420 #	113	-0-	-307	-0-	113	3			N	-0-					28
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 216938 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7584 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	310 #	218	-0-	-92	-0-	218	3		N	-0-			93
08	279 #	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			93
09	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			93
10	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	3		N	-0-			93
11	270 #	136	-0-	-134	-0-	136	3		N	-0-			93
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			93

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			23
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			86

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1002	3	3 9	Y	3			109
08	878 R	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-			109
09	1005 R	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		Y	-0-	56	1	53
10	1153 R	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		Y	-0-			53
11	1050 #	921	-0-	-129	-0-	921	3		Y	-0-			53
12	1054 #	NO RPT	-0-	-1054	-0-				Y	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 9,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 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	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
07	93	#	69	-0-	-24	-0-	66	3	3	9	Y	3					109
08	62	#	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					109
09	180	#	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-	56	1			53
10	186	#	15	-0-	-171	-0-	15	3			Y	-0-					53
11	180	#	66	-0-	-114	-0-	66	3			Y	-0-					53
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FLINT ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 231146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7613 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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
07	927	R	927	-0-	-0-	-0-	925	3	2	9	Y	2					108
08	997	R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					108
09	516	R	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-	56	1			52
10	868	#	477	-0-	-391	-0-	477	3			Y	-0-					52
11	840	#	565	-0-	-275	-0-	565	3			Y	-0-					52
12	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 7,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FLINT ESTATE -B- WELL #: 15 RRCID -> 231148 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7616 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589	#	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					114
08	589	#	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					114
09	570	#	306	-0-	-264	-0-	306	3			N	-0-					114
10	589	#	364	-0-	-225	-0-	364	3			N	-0-					114
11	570	#	456	-0-	-114	-0-	456	3			N	-0-					114
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					114

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	3		Y	-0-			23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			23
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			23
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			189
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			189

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	155	3	10	9	N	9					125
08	217 #	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					125
09	240 #	126	-0-	-114	-0-	120	3	6	9	N	5					130
10	248 #	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					130
11	240 #	70	-0-	-170	-0-	70	3			N	-0-					130
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					130

TOTAL GAS PROD: 1,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					24
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					24
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					24
11	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					24
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	155 #	127	-0-	-28	-0-	127	3			Y	-0-					25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					25
09	159 R	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					25
10	178 R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					25
11	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					25
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			44
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			44
08	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3		Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			44
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 8024

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
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			44
09	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
10	348 R	348	-0-	-0-	-0-	348	3		Y	-0-			44
11	357 R	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			44
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 6 RRCID -> 276506 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7567 - 7859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			44
08	341 #	327	-0-	-14	-0-	327	3		Y	-0-			44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			44
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 3,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	341 #	233	-0-	-108	-0-	233	3		Y	-0-			23
08	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	3		Y	-0-			23
09	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		Y	-0-			23
10	364 R	364	-0-	-0-	-0-	364	3		Y	-0-			23
11	330 #	300	-0-	-30	-0-	300	3		Y	-0-			23
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			23

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	3		Y	-0-			44
08	327 R	327	-0-	-0-	-0-	327	3		Y	-0-			44
09	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3		Y	-0-			44
10	347 R	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			44
11	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3		Y	-0-			44
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			44

TOTAL GAS PROD: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			32
08	93 #	48	-0-	-45	-0-	48	3		Y	-0-			32
09	90 #	27	-0-	-63	-0-	27	3		Y	-0-			32
10	62 #	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			32
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			32
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3		Y	-0-			33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3		Y	-0-			33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3		Y	-0-			33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3		Y	-0-			33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3		Y	-0-			33
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	93 #	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					33
08	93 #	49	-0-	-44	-0-	49	3			Y	-0-					33
09	90 #	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					33
10	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					33
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					33
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1660	3	3	9	N	3					80
08	1486 R	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					80
09	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	999	3	3	9	N	3					83
10	1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					83
11	1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			N	-0-					83
12	775 #	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 11,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	217 #	153	-0-	-64	-0-	152	3	1	9	Y	1					36
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					36
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13					32
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-					32
09	270 #	161	-0-	-109	-0-	158	3	3	9	Y	3					35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2					37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					37
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 2,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			45
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	186 #	127	-0-	-59	-0-	127	3		Y	-0-			25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			25
09	180 #	159	-0-	-21	-0-	159	3		Y	-0-			25
10	186 #	178	-0-	-8	-0-	178	3		Y	-0-			25
11	180 #	139	-0-	-41	-0-	139	3		Y	-0-			25
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 1,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	217 #	126	-0-	-91	-0-	126	3		Y	-0-			25
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			25
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3		Y	-0-			25
10	177 R	177	-0-	-0-	-0-	177	3		Y	-0-			25
11	150 #	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			25
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			25

TOTAL GAS PROD: 1,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	186 #	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-			24
08	190 R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			24
09	180 #	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-			24
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-			24
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	138	3			Y	-0-			24
12	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			24

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	217 #	169	-0-	-48	-0-	155	3	14	9	Y	13			33
08	279 #	165	-0-	-114	-0-	165	3			Y	-0-			33
09	270 #	160	-0-	-110	-0-	158	3	2	9	Y	2			35
10	248 #	154	-0-	-94	-0-	152	3	2	9	Y	2			37
11	210 #	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-			37
12	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

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-
07	42 R	42	-0-	-0-	-0-	42	2		Y	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		Y	-0-			-0-
09	39 R	39	-0-	-0-	-0-	39	2		Y	-0-			-0-
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2		Y	-0-			-0-
11	30 #	27	-0-	-3	-0-	27	2		Y	-0-			-0-
*12	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
7S OIL & GAS, LLC //CONT.// 954992
FOSTER, R. T. "13" WELL #: 2 RRCID -> 155053 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7143 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	363	3	Y	3	4	0			-0-
						6	4	3	9							
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	399	3	Y	4	4	0			-0-
						25	4	4	9							
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	41	1	448	3	Y	8	7	0			1
						11	4	9	9							
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	411	3	Y	1	2	0			-0-
						2	4	1	9							
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	46	1	448	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	71	1	665	3	Y	29	27	0			2
						3	4	32	9							

TOTAL GAS PROD: 5,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149368 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8120 - 8520

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-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
09	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	11	1	111	3	Y	-0-			-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	106	-0-	-14	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149810 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149815 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

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					
07	308 N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	9	9	0	1
						5	4	10	9					
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	10	10	0	1
						13	4	11	9					
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	12	1	196	3	Y	5	5	0	1
						5	4	6	9					
10	248 N	172	-0-	-76	-0-	9	1	152	3	Y	9	9	0	1
						1	4	10	9					
11	270 N	178	-0-	-92	-0-	11	1	157	3	Y	7	7	0	1
						2	4	8	9					
12	217 N	215	-0-	-2	-0-	15	1	192	3	Y	5	5	0	1
						2	4	6	9					

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING -U- FEE WELL #: 4 RRCID -> 149821 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	217	N	168	-0-	-49	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	N	152	-0-	-65	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	31	1	294	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	28	1	275	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 1 RRCID -> 149832 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
09	420	N	214	-0-	-206	-0-	18	1	191	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	18	1	163	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434	N	221	-0-	-213	-0-	21	1	197	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	254	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	45	1	448	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	457	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149834 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	1	1	0			-0-
							13	4	1	9							
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	29	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	65	1	615	3	Y	4	4	0			-0-
							10	4	4	9							
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	14	13	0			1
							37	4	15	9							
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	672	3	Y	22	21	0			2
							17	4	24	9							
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	57	1	529	3	Y	14	15	0			1
							2	4	15	9							
11	660	N	598	-0-	-62	-0-	53	1	527	3	Y	14	14	0			1
							3	4	15	9							
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	63	1	581	3	Y	17	17	0			1
							3	4	19	9							

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	39	1	367	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	347	3	Y	3	3	0			-0-
							22	4	3	9							
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	420	3	Y	8	7	0			1
							10	4	9	9							
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	35	1	320	3	Y	4	5	0			-0-
							1	4	4	9							
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	28	1	277	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
12	434	N	384	-0-	-50	-0-	37	1	342	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149840 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	20	1	213	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	22	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	37	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
12	248	N	232	-0-	-16	-0-	23	1	208	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	235	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	N	196	-0-	-83	-0-	19	1	167	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	181	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	21	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	21	1	212	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	13	1	123	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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									
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 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									
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	43	1	411	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	369	3	Y	-0-					-0-
							23	4									
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	38	1	406	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	39	1	345	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	35	1	363	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	42	1	395	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149846 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	39	1	360	3	N	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	39	1	329	3	N	3	3	0			-0-
							21	4	3	9							
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	31	1	338	3	N	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	42	1	399	3	N	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	360	3	N	9	8	0			1
							2	4	10	9							
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	37	1	347	3	N	4	5	0			-0-
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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							
07	527	N	369	-0-	-158	-0-	35	1	326	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
08	558	N	377	-0-	-181	-0-	37	1	314	3	Y	5	5	0			-0-
							20	4	6	9							
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	29	1	315	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	38	1	356	3	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	39	1	382	3	Y	16	16	0			1
							2	4	18	9							
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	34	1	317	3	Y	10	10	0			1
							2	4	11	9							

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	61	1	575	3	Y	5	5	0		-0-
						9	4	6	9						
08	552 N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	465	3	Y	4	4	0		-0-
						29	4	4	9						
09	600 N	397	-0-	-203	-0-	33	1	352	3	Y	3	3	0		-0-
						9	4	3	9						
10	651 N	463	-0-	-188	-0-	44	1	408	3	Y	8	7	0		1
						2	4	9	9						
11	540 N	459	-0-	-81	-0-	41	1	412	3	Y	4	5	0		-0-
						2	4	4	9						
*12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	428	3	Y	4	4	0		-0-
						2	4	4	9						

TOTAL GAS PROD: 5,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149852 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	53	1	504	3	Y	4	4	0			-0-
							8	4	4	9							
08	651	N	590	-0-	-61	-0-	58	1	497	3	Y	4	4	0			-0-
							31	4	4	9							
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	43	1	469	3	Y	4	4	0			-0-
							12	4	4	9							
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	49	1	486	3	Y	5	5	0			-0-
							3	4	6	9							
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	54	1	494	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 6,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	8	1	78	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
08	217	N	135	-0-	-82	-0-	13	1	112	3	Y	3	3	0			-0-
							7	4	3	9							
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	17	1	155	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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							
07	465	N	346	-0-	-119	-0-	33	1	305	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
08	496	N	338	-0-	-158	-0-	34	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	20	1	223	3	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	384	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	359	3	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	39	1	368	3	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'X' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149859 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149861 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	465 N	434	-0-	-31	-0-	41	1	381	3	Y	5	6	0			-0-
						6	4	6	9							
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	36	1	306	3	Y	5	5	0			-0-
						19	4	6	9							
09	450 N	319	-0-	-131	-0-	26	1	283	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
10	434 N	394	-0-	-40	-0-	38	1	351	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	356	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
*12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	42	1	390	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	240	N	204	-0-	-36	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	40	1	379	3	Y	6	6	0			-0-
							6	4	7	9							
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	39	1	330	3	Y	5	5	0			-0-
							21	4	6	9							
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
10	434	N	391	-0-	-43	-0-	37	1	350	3	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	31	1	304	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	312	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'W' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149871 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 149873 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 8475 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 12 RRCID -> 150596 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8220

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 4 RRCID -> 150628 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8181 - 8347

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

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							
07	496 N	490	-0-	-6	-0-	47	1	433	3	Y	3	3	0			-0-
						7	4	3	9							
08	496 N	469	-0-	-27	-0-	47	1	395	3	Y	3	3	0			-0-
						24	4	3	9							
09	510 N	375	-0-	-135	-0-	31	1	334	3	Y	2	2	0			-0-
						8	4	2	9							
10	496 N	430	-0-	-66	-0-	42	1	382	3	Y	4	4	0			-0-
						2	4	4	9							
11	470 N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	419	3	Y	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	6	6	0			-0-
						2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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							
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	9	9	0			1
							12	4	10	9							
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	53	1	720	3	Y	8	9	0			-0-
							45	4	9	9							
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	Y	9	7	0			2
							17	4	10	9							
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	49	1	748	3	Y	10	11	0			1
							3	4	11	9							
11	810	N	779	-0-	-31	-0-	45	1	716	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	12	11	0			2
							4	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 11 RRCID -> 151569 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8083 - 8297

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152831 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8205 - 8415

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 2 RRCID -> 154215 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7736 - 7848

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 11 RRCID -> 154537 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7912 - 8156

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REAGAN 'G' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154622 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8282 - 8412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'AA' FEE WELL #: 4 RRCID -> 154766 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8169 - 8364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	334 3 6 9	Y	5	5 0		-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-	40 1 1 4	380 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
03	465 N	441	-0-	-24	-0-	40 1 6 4	384 3 11 9	Y	10	9 0		1
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32 1 4 4	320 3 8 9	Y	7	8 0		-0-
05	465 N	411	-0-	-54	-0-	38 1 1 4	363 3 9 9	Y	8	7 0		1
06	420 N	393	-0-	-27	-0-	36 1 5 4	349 3 3 9	Y	3	4 0		-0-
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	35 1 5 4	336 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
08	403 N	396	-0-	-7	-0-	39 1 21 4	333 3 3 9	Y	3	3 0		-0-
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	30 1 8 4	319 3 2 9	Y	2	2 0		-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	33 1 1 4	314 3 4 9	Y	4	4 0		-0-
11	390 N	276	-0-	-114	-0-	24 1 1 4	245 3 6 9	Y	5	5 0		-0-
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	23 1 1 4	222 3 11 9	Y	10	9 0		1

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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							
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	24	1	224	3	Y	6	6	0			1
							4	4	7	9							
08	341	N	265	-0-	-76	-0-	26	1	219	3	Y	5	6	0			-0-
							14	4	6	9							
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	21	1	221	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	Y	9	8	0			1
							1	4	10	9							
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	255	3	Y	12	12	0			1
							2	4	13	9							
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	1054	N	712	-0-	-342	-0-	67	1	629	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
08	1023	N	618	-0-	-405	-0-	61	1	518	3	Y	5	5	0			-0-
							33	4	6	9							
09	750	N	559	-0-	-191	-0-	46	1	498	3	Y	3	3	0			-0-
							12	4	3	9							
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	66	1	602	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	56	1	551	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	555	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 9,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
07	744 N	725	-0-	-19	-0-	44	1	658	3	Y	12	12	0		1
						10	4	13	9						
08	820 N	820	-0-	-0-	-0-	52	1	707	3	Y	15	15	0		1
						44	4	17	9						
09	690 N	425	-0-	-265	-0-	24	1	385	3	Y	5	6	0		-0-
						10	4	6	9						
10	713 N	559	-0-	-154	-0-	34	1	519	3	Y	4	4	0		-0-
						2	4	4	9						
11	788 N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	714	3	Y	22	20	0		2
						4	4	24	9						
*12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	40	1	560	3	Y	15	16	0		1
						2	4	17	9						

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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									
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	558	N	508	-0-	-50	-0-	51	1	430	3	Y	-0-					-0-
							27	4									
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	38	1	413	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	59	1	553	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	47	1	471	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	30	28	0			2
							4	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 6,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	137	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	13	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	12	1	117	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'T' FEE WELL #: 8 RRCID -> 155885 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 7799 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	32	1	276	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
09	390	N	234	-0-	-156	-0-	19	1	210	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	36	1	361	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	417	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'X' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157132 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7847 - 8041

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'H' FEE WELL #: 3 RRCID -> 157133 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8139 - 8492

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'P' FEE WELL #: 6 RRCID -> 157135 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7584 - 7853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	666	3	Y	55	54	0			4
							10	4	61	9							
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	54	1	729	3	Y	38	39	0			3
							46	4	42	9							
09	690	N	651	-0-	-39	-0-	35	1	566	3	Y	33	33	0			3
							14	4	36	9							
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	Y	38	38	0			3
							3	4	42	9							
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	747	3	Y	30	31	0			2
							4	4	33	9							
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	696	3	Y	21	22	0			1
							3	4	23	9							

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160032 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	102	1	958	3	Y	3	3	0			-0-
							15	4	3	9							
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	101	1	854	3	Y	4	4	0			-0-
							53	4	4	9							
09	900	N	796	-0-	-104	-0-	66	1	709	3	Y	3	3	0			-0-
							18	4	3	9							
10	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	96	1	896	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
11	990	N	921	-0-	-69	-0-	84	1	826	3	Y	6	6	0			-0-
							4	4	7	9							
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	137	1	1263	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 11,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	54	1	789	3	Y	15	16	0			1
						13	4	17	9							
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	60	1	812	3	Y	15	15	0			1
						51	4	17	9							
09	810 N	479	-0-	-331	-0-	28	1	434	3	Y	5	6	0			-0-
						11	4	6	9							
10	868 N	634	-0-	-234	-0-	39	1	587	3	Y	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	49	1	780	3	Y	36	33	0			3
						4	4	40	9							
*12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	42	1	562	3	Y	16	18	0			1
						3	4	18	9							

TOTAL GAS PROD: 9,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 211

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "P" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170205 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7610 - 7851

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 170342 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 7860 - 8206

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 2 RRCID -> 181628 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8068 - 8444

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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								
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-				-0-
						3	4								
08	217 N	193	-0-	-24	-0-	12	1	170	3	Y	-0-				-0-
						11	4								
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	10	1	160	3	Y	-0-				-0-
						4	4								
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	12	1	169	3	Y	-0-				-0-
						1	4								

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	26	1	390	3	Y	5	6	0			-0-
							6	4	6	9							
08	434	N	394	-0-	-40	-0-	26	1	339	3	Y	7	6	0			1
							21	4	8	9							
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	20	1	312	3	Y	1	2	0			-0-
							8	4	1	9							
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	20	1	309	3	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	Y	6	6	0			-0-
							2	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	43	1	630	3	Y	10	10	0			1
							10	4	11	9							
08	744	N	712	-0-	-32	-0-	46	1	616	3	Y	10	10	0			1
							39	4	11	9							
09	660	N	480	-0-	-180	-0-	28	1	437	3	Y	4	5	0			-0-
							11	4	4	9							
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	692	3	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
11	660	N	416	-0-	-244	-0-	24	1	375	3	Y	14	13	0			1
							2	4	15	9							
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	514	3	Y	3	4	0			-0-
							3	4	3	9							

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

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									
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	48	1	445	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	558 N	482	-0-	-76	-0-	48	1	409	3	Y	-0-					-0-
						25	4									
09	540 N	398	-0-	-142	-0-	33	1	356	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	47	1	473	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	Y	-0-					-0-
						3	4									

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	465	N	318	-0-	-147	-0-	31	1	283	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	23	1	222	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	56	52	0			4
							4	4	62	9							

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	664	3	Y	22	22	0			2
							10	4	24	9							
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	15	16	0			1
							34	4	17	9							
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	46	1	503	3	Y	3	4	0			-0-
							13	4	3	9							
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	66	1	624	3	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	71	1	649	3	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
COPE, E. B. WELL #: 15 RRCID -> 204020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7853 - 8227

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 3 RRCID -> 207899 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8052 - 8428

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							
07	558 N	252	-0-	-306	-0-	23	1	216	3	Y	9	9	0			1
						3	4	10	9							
08	341 N	264	-0-	-77	-0-	26	1	214	3	Y	9	9	0			1
						14	4	10	9							
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	20	1	223	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	Y	16	16	0			1
						1	4	18	9							
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	296	3	Y	8	8	0			1
						2	4	9	9							
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	27	1	243	3	Y	6	7	0			-0-
						1	4	7	9							

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
07	310 N	251	-0-	-59	-0-	23	1	222	3	Y	3	3	0		-0-
						3	4	3	9						
08	310 N	270	-0-	-40	-0-	26	1	226	3	Y	4	4	0		-0-
						14	4	4	9						
09	270 N	222	-0-	-48	-0-	18	1	196	3	Y	3	3	0		-0-
						5	4	3	9						
10	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	293	3	Y	9	8	0		1
						1	4	10	9						
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25	1	243	3	Y	9	9	0		1
						1	4	10	9						
*12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	247	3	Y	6	7	0		-0-
						1	4	7	9						

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	62	1	921	3	Y	7	7	0			1
							14	4	8	9							
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	54	1	736	3	Y	11	11	0			1
							46	4	12	9							
09	1020	N	736	-0-	-284	-0-	43	1	669	3	Y	6	6	0			1
							17	4	7	9							
10	992	N	953	-0-	-39	-0-	58	1	883	3	Y	7	7	0			1
							4	4	8	9							
11	810	N	807	-0-	-3	-0-	48	1	751	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	52	1	707	3	Y	5	4	0			1
							3	4	6	9							

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'Y' FEE WELL #: 7 RRCID -> 219841 COMPL. DATE 04/28/1996 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8216 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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							
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1283	3	Y	10	11	0			1
							20	4	11	9							
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1079	3	Y	8	9	0			-0-
							68	4	9	9							
09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	63	1	1008	3	Y	9	7	0			2
							26	4	10	9							
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	90	1	1370	3	Y	12	13	0			1
							5	4	13	9							
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	84	1	1300	3	Y	14	14	0			1
							7	4	15	9							
*12	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	92	1	1255	3	Y	12	11	0			2
							6	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 15,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING 'P' WELL #: 5 RRCID -> 219969 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7917

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 3 RRCID -> 220035 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7986 - 8415

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'AA' FEE WELL #: 2 RRCID -> 225772 COMPL. DATE 06/04/1995 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8195 - 8383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	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							
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	96	3	Y	16	15	0			2
							2	4	18	9							
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	20	21	0			1
							5	4	22	9							
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	16	14	0			3
							2	4	18	9							
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	120	110	0			13
							132	9									
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	41	50	0			4
							45	9									
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	Y	15	17	0			2
							1	4	17	9							

TOTAL GAS PROD: 1,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 296

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAGAN 'G' FEE WELL #: 3 RRCID -> 234472 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8285 - 8537

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 236236 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7953 - 8017

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STERLING -S- FEE WELL #: 2 RRCID -> 269110 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7886 - 8057

01	589 N	554	-0-	-35	-0-	29	1	452	3	N	62	61	0			4
						5	4	68	9							
02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	34	1	521	3	N	53	51	0			6
						2	4	58	9							
03	651 N	607	-0-	-44	-0-	35	1	527	3	N	34	37	0			3
						8	4	37	9							
04	540 N	531	-0-	-9	-0-	31	1	472	3	N	20	22	0			1
						6	4	22	9							
05	651 N	522	-0-	-129	-0-	31	1	468	3	N	19	19	0			1
						2	4	21	9							
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	21	20	0			2
						7	4	23	9							
07	650 N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	16	17	0			1
						9	4	18	9							
08	527 N	454	-0-	-73	-0-	28	1	387	3	N	14	14	0			1
						24	4	15	9							
09	630 N	399	-0-	-231	-0-	23	1	356	3	N	10	10	0			1
						9	4	11	9							
10	651 N	529	-0-	-122	-0-	31	1	481	3	N	14	14	0			1
						2	4	15	9							
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	562	3	N	17	17	0			1
						3	4	19	9							
*12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	48	1	659	3	N	7	8	0			-0-
						3	4	8	9							

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

EQT PRODUCTION TEXAS, LLC 253406
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

01	341 N	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-
07	279 N	244	-0-	-35	-0-	244	2	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	Y	-0-			-0-
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	216	-0-	216	216	216	2	Y	-0-			-0-
*12	401 N	185	-0-	-216	-0-	185	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	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
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					1
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	52	2	1	9	Y	1					2
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					2
*12	73	N	34	-0-	-39	-0-	34	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			Y	-0-					68
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					68
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					68
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					68
11	DLQ G-10		255	-0-	255	255	255	2			Y	-0-					68
*12	473	N	218	-0-	-255	-0-	218	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	2			Y	-0-					162
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					162
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	757	2	28	9	Y	25					187
10	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	2			Y	-0-					187
11	DLQ G-10		583	-0-	583	583	569	2	14	9	Y	13					200
*12	1070	N	487	-0-	-583	-0-	487	2			Y	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 8,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
EDMONDSON -A- WELL #: 5 RRCID -> 281801 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8128 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	781 N	781	-0-	-0-	-0-	780	2	1	9	N	1					241
08	961 N	916	-0-	-45	-0-	914	2	2	9	N	2					243
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	829	2	6	9	N	5					248
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					248
11	900 N	681	-0-	-219	-0-	678	2	3	9	N	3					251
*12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-	176	0			75

TOTAL GAS PROD: 10,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

HUNT OIL COMPANY 416330
DOOLEY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 120914 COMPL. DATE 05/02/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8125 - 8202

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
ESTELLE COUNCIL "70" WELL #: 1 RRCID -> 134497 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8214 - 8464

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 4 RRCID -> 153091 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8000 - 8233

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	224	-0-	-1295	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	340	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
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-	10	1			9
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-	8	1			1
09	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	156			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. WELL #: 5 RRCID -> 153115 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 8121 - 8398

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TERRY, I. W. WELL #: 13 RRCID -> 153119 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7898 - 8277

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
TERRY, I. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 153126 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8143 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
WATSON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 153131 COMPL. DATE 05/12/1973 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 8090 - 8332

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
GLASS, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 157754 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 7868 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 157764 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8101 - 8318

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COPE, R. L. WELL #: 5 D RRCID -> 159295 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 8506 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465 N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
08	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	399	3	19	9	Y	17					17
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	535	3	23	9	Y	21	14	1			24
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	729	3	23	9	Y	21	20	1			25
*12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	740	3	19	9	Y	17	19	1			23

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

COPE-BODINE "A" WELL #: 1 RRCID -> 160607 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8156 - 8351

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

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-
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	540	3	44	9	Y	40					40

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOOLEY, B.F. WELL #: 6 RRCID -> 164445 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8527 PERF. N/A

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-
07	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

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-
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
*12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	1355	3	4	9	Y	4					5
08	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1326	3	14	9	Y	13					18
09	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					18
10	976 X	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-	18	1			-0-
11	1140 N	848	-0-	-292	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
12	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	177	X	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*05	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	450	X	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	465	X	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	465	X	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	450	X	333	-0-	-117	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	465	X	332	-0-	-133	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	465	X	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	744 N	629	-0-	-115	-0-	51	1	561	3	Y	7	7	0			1
						9	4	8	9							
08	651 N	604	-0-	-47	-0-	52	1	510	3	Y	9	9	0			1
						32	4	10	9							
09	660 N	602	-0-	-58	-0-	44	1	537	3	Y	7	7	0			1
						13	4	8	9							
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	44	1	472	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
11	570 N	524	-0-	-46	-0-	38	1	474	3	Y	8	7	0			1
						3	4	9	9							
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	635	3	Y	12	12	0			1
						3	4	13	9							

TOTAL GAS PROD: 8,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
ROGERS WELL #: 3 RRCID -> 099735 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3348 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					105
08	558	N	363	-0-	-195	-0-	363	2			N	-0-					105
09	750	N	422	-0-	-328	-0-	422	2			N	-0-					105
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					105
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					105
12	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					150
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					150
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 097508 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4327 PERF. 3330 - 4257

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2		N	-0-			48
08	155 N	78	-0-	-77	-0-	78	2		N	-0-			48
09	210 N	85	-0-	-125	-0-	85	2		N	-0-			48
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			48
*11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			48
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			48

TOTAL GAS PROD: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

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
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2		N	-0-			21
08	279 N	155	-0-	-124	-0-	155	2		N	-0-			21
09	420 N	170	-0-	-250	-0-	170	2		N	-0-			21
10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			21
*11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			21
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3		N	-0-			153
08	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3		N	-0-			153
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		N	-0-			153
10	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3		N	-0-			153
11	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	1085	3		N	-0-			153
12	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3		N	-0-			153

TOTAL GAS PROD: 15,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COV (MORROW) 21180 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC 500799
SAN SABA SWD STATE WELL #: 1 RRCID -> 271386 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2750 - 3102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
H. M. PHILLIPS STATE 94 WELL #: 1D RRCID -> 282178 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 2710 - 4555

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, NORTH 21289 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 4 RRCID -> 153199 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1	-0-	1	1	1	2		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	8	-0-	8	9	8	2		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	2		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	62	-0-	62	79	62	2		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	31	-0-	31	110	31	2		Y	-0-			-0-
*11	126 R	16	-0-	-110	-0-	16	2		Y	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, SOUTH 21292 001 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CUERVO, INC. 192030
COWDEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 075650 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 4169 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
NEAL, J. O. 43 WELL #: 1 RRCID -> 032601 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH 15142 PERF. N/A

01	SWR 10	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	9891 X	9891	-0-	-0-	-0-	590	1	9301	3	N	-0-			114
08	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	700	1	9565	3	N	-0-			114
09	10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	845	1	10032	3	N	-0-			114
10	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-	713	1	10341	3	N	-0-			114
11	11122 X	11122	-0-	-0-	-0-	771	1	10351	3	N	-0-			114
12	10323 X	10128	-0-	-195	-0-	177	1	9951	3	N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: 117,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 032270 COMPL. DATE 06/23/1997 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11680 - 11840

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3	N	-0-			-0-
08	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3	N	-0-			-0-
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-			-0-
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3	N	-0-			-0-
11	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	3	N	-0-			-0-
*12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	22540	X	22540	-0-	-0-	-0-	22540	3			N	-0-					-0-
08	21725	X	21725	-0-	-0-	-0-	21725	3			N	-0-					-0-
09	23603	X	23603	-0-	-0-	-0-	23603	3			N	-0-					-0-
10	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	3			N	-0-					-0-
11	21831	X	21831	-0-	-0-	-0-	21831	3			N	-0-					-0-
*12	21246	X	21246	-0-	-0-	-0-	21246	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 255,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

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-
07	7874	X	7585	-0-	-289	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	6998	-0-	-876	-0-	6998	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	7119	-0-	-291	-0-	7119	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	6375	-0-	-1282	-0-	6375	3			N	-0-					-0-
11	7410	X	6623	-0-	-787	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
12	7595	X	6979	-0-	-616	-0-	6979	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	3			N	-0-					-0-
08	7099	X	6988	-0-	-111	-0-	6988	3			N	-0-					-0-
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
10	7099	X	6376	-0-	-723	-0-	6376	3			N	-0-					-0-
11	6870	X	6325	-0-	-545	-0-	6325	3			N	-0-					-0-
12	7099	X	6293	-0-	-806	-0-	6293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 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	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-
07	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	3			N	-0-					-0-
08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7110	3			N	-0-					-0-
09	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	3			N	-0-					-0-
10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	3851	3			N	-0-					-0-
*12	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3			N	-0-					-0-
08	6696	X	6584	-0-	-112	-0-	6584	3			N	-0-					-0-
09	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	7569	3			N	-0-					-0-
10	6696	X	6237	-0-	-459	-0-	6237	3			N	-0-					-0-
11	6480	X	6035	-0-	-445	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
12	6696	X	6099	-0-	-597	-0-	6099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	19198	X	19198	-0-	-0-	-0-	19198	3			N	-0-					-0-
08	20258	X	20258	-0-	-0-	-0-	20258	3			N	-0-					-0-
09	22478	X	22478	-0-	-0-	-0-	22478	3			N	-0-					-0-
10	17244	X	17244	-0-	-0-	-0-	17244	3			N	-0-					-0-
11	20476	X	20476	-0-	-0-	-0-	20476	3			N	-0-					-0-
*12	20061	X	20061	-0-	-0-	-0-	20061	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	4650	X	465	-0-	-4185	-0-	465	3			N	-0-					45
08	4650	X	351	-0-	-4299	-0-	351	3			N	-0-					45
09	4110	X	153	-0-	-3957	-0-	153	3			N	-0-					45
10	4185	X	410	-0-	-3775	-0-	410	3			N	-0-					45
11	2490	X	176	-0-	-2314	-0-	176	3			N	-0-					45
12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
THAGARD, GEORGE F., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 038814 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11331 - 15080

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	15779 X	10603	-0-	-5176	-0-	10603	3	N	-0-			-0-
08	15779 X	10408	-0-	-5371	-0-	10408	3	N	-0-			-0-
09	14760 X	7101	-0-	-7659	-0-	7101	3	N	-0-			-0-
10	15252 X	14077	-0-	-1175	-0-	14077	3	N	-0-			-0-
11	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14979	3	N	-0-			-0-
*12	12416 X	12416	-0-	-0-	-0-	12416	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 156,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	9455 X	9186	-0-	-269	-0-	9186	3	N	-0-			-0-
08	9796 X	8571	-0-	-1225	-0-	8571	3	N	-0-			-0-
09	9480 X	9110	-0-	-370	-0-	9110	3	N	-0-			-0-
10	9796 X	8060	-0-	-1736	-0-	8060	3	N	-0-			-0-
11	8970 X	8273	-0-	-697	-0-	8273	3	N	-0-			-0-
12	9424 X	8028	-0-	-1396	-0-	8028	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 104,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	27342 X	25920	-0-	-1422	-0-	25920	3		N	-0-			-0-
08	27342 X	24363	-0-	-2979	-0-	24363	3		N	-0-			-0-
09	26460 X	26050	-0-	-410	-0-	26050	3		N	-0-			-0-
10	26846 X	23518	-0-	-3328	-0-	23518	3		N	-0-			-0-
11	25590 X	24291	-0-	-1299	-0-	24291	3		N	-0-			-0-
12	26908 X	23865	-0-	-3043	-0-	23865	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 299,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	27697 X	27697	-0-	-0-	-0-	27697	3		N	-0-			-0-
08	26422 X	26422	-0-	-0-	-0-	26422	3		N	-0-			-0-
09	27708 X	27708	-0-	-0-	-0-	27708	3		N	-0-			-0-
10	25958 X	25958	-0-	-0-	-0-	25958	3		N	-0-			-0-
11	25667 X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	3		N	-0-			-0-
*12	25927 X	25927	-0-	-0-	-0-	25927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 318,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	19158 X	16787	-0-	-2371	-0-	16787	3			N	-0-					-0-
08	19158 X	15929	-0-	-3229	-0-	15929	3			N	-0-					-0-
09	17820 X	15776	-0-	-2044	-0-	15776	3			N	-0-					-0-
10	17050 X	16289	-0-	-761	-0-	16289	3			N	-0-					-0-
11	16500 X	16005	-0-	-495	-0-	16005	3			N	-0-					-0-
*12	16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	16834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 212,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	186 N	14	-0-	-172	-0-	14	2			N	-0-					107
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					107
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	401	2	212	9	N	193					300
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					300
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	1			47
*12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	523	2	100	9	N	91					138

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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
07	1922 N	1537	-0-	-385	-0-	1537	2			N	-0-	111	1			262
08	1922 N	1446	-0-	-476	-0-	1446	2			N	-0-					262
09	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1612	2	392	9	N	356	356	1			262
10	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1442	2	198	9	N	180	180	1			262
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1715	2	202	9	N	184	184	1			262
12	1922 N	1365	-0-	-557	-0-	1160	2	205	9	N	186	186	1			262

TOTAL GAS PROD: 20,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,993

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	202	-0-	-449	-0-	200	2	2	9	N	2					62
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					62
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	818	2	3	9	N	3					65
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	N	2					67
11	720	N	715	-0-	-5	-0-	713	2	2	9	N	2					69
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	858	2	2	9	N	2					71

TOTAL GAS PROD: 7,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-
07	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	4989	1	4926	3	N	-0-					-0-
08	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	4863	1	8792	3	N	-0-					-0-
09	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	3413	1	9227	3	N	-0-					-0-
10	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	395	1	8187	3	N	-0-					-0-
11	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	238	1	7931	3	N	-0-					-0-
*12	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	373	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
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			Y	-0-					1
08	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			Y	-0-					1
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			Y	-0-					1
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					1
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			Y	-0-					1
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	3			Y	-0-					122
08	T. A.	3915	-0-	3915	3915	3915	3			Y	-0-					122
09	T. A.	3637	-0-	3637	7552	3637	3			Y	-0-					122
10	T. A.	3798	-0-	3798	11350	3798	3			Y	-0-					122
11	14929 X	3579	-0-	-11350	-0-	3579	3			Y	-0-					122
*12	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			Y	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 42,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 189

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 178322 COMPL. DATE 12/17/1964 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	9238 X	2679	-0-	-6559	-0-	2667	2	12	9	N	11					86
08	8029 X	2899	-0-	-5130	-0-	2881	2	18	9	N	16					102
09	4140 X	3032	-0-	-1108	-0-	3020	2	12	9	N	11					113
10	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3553	2	9	9	N	8					121
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4055	2	31	9	N	28					149
12	3131 X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 54,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 601 RRCID -> 019665 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10092 - 10373

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1202 RRCID -> 032087 COMPL. DATE 05/29/1989 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10115 - 10374

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 301 RRCID -> 035612 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10265 - 10766

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 903 RRCID -> 061983 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9758 - 10175

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 704 RRCID -> 064881 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 9720 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP WELL #: 1203 RRCID -> 120009 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 10633 PERF.10113 - 10402

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	151939 X	151939	-0-	-0-	-0-	151464	3	475	9	N	432	372	1			808
08	128558 X	128558	-0-	-0-	-0-	127897	3	661	9	N	601	182	1			1227
09	94123 X	94123	-0-	-0-	-0-	93908	3	215	9	N	195	543	1			879
10	68379 X	68379	-0-	-0-	-0-	67844	3	535	9	N	486	364	1			1001
11	99407 X	99407	-0-	-0-	-0-	98877	3	530	9	N	482	359	1			1124
*12	101657 X	101657	-0-	-0-	-0-	101360	3	297	9	N	270	191	1			1203

TOTAL GAS PROD: 1,595,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,084

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1302 RRCID -> 132873 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10180 - 10700

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 132874 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10442 - 10982

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1404 RRCID -> 132875 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10612 - 10806

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					44
08	T. A.	692	-0-	692	692	692	3			Y	-0-					44
09	T. A.	571	-0-	571	1263	571	3			Y	-0-					44
10	T. A.	488	-0-	488	1751	488	3			Y	-0-					44
11	2193 X	442	-0-	-1751	-0-	442	3			Y	-0-					44
*12	425 X	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

COYANOSA (WOLFCAMP) //CONT.// 21382 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1527	3		Y	-0-			73
08	T. A.	1155	-0-	1155	1155	1155	3		Y	-0-			73
09	T. A.	1271	-0-	1271	2426	1271	3		Y	-0-			73
10	T. A.	1638	-0-	1638	4064	1638	3		Y	-0-			73
11	5706 X	1642	-0-	-4064	-0-	1642	3		Y	-0-			73
*12	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3		Y	-0-			73

TOTAL GAS PROD: 18,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-
07	895 X	287	-0-	-608	-0-	287	2			N	-0-			-0-
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-			-0-
10	279 N	118	-0-	-161	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	2	1	9	N	1			24
04	1140 N	499	-0-	-641	-0-	498	2	1	9	N	1			25
05	1612 N	806	-0-	-806	-0-	805	2	1	9	N	1			26
06	1740 N	1092	-0-	-648	-0-	1091	2	1	9	N	1			27
07	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1			28
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1287	2	3	9	N	3			31
09	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	1101	2			N	-0-			31
10	1395 N	375	-0-	-1020	-0-	374	2	1	9	N	1			32
11	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	1235	2			N	-0-			32
*12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1203	2	1	9	N	1			33

TOTAL GAS PROD: 13,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	4154 X	3457	-0-	-697	-0-	3457	3			N	-0-			-0-
08	4154 X	3445	-0-	-709	-0-	3445	3			N	-0-			-0-
09	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	3349	3			N	-0-			-0-
10	3472 X	3421	-0-	-51	-0-	3421	3			N	-0-			-0-
11	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			N	-0-			-0-
12	3472 X	3456	-0-	-16	-0-	3456	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-					-0-
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			Y	-0-					-0-
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1404	3	4	9	Y	4					4
10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1947	3	4	9	Y	4					8
11	1770	N	1095	-0-	-675	-0-	1091	3	4	9	Y	4					12
*12	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	3	2	9	Y	2					14

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2501	3	22	9	Y	20					45
08	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2665	3	15	9	Y	14					59
09	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2739	3	7	9	Y	6	47	1			18
10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	2568	3	4	9	Y	4					22
11	2580	X	2101	-0-	-479	-0-	2095	3	6	9	Y	5					27
12	2666	X	2107	-0-	-559	-0-	2103	3	4	9	Y	4					31

TOTAL GAS PROD: 29,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2670	N	2657	-0-	-13	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2430	N	1438	-0-	-992	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-
10	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	3			Y	-0-					-0-
11	2460	N	1562	-0-	-898	-0-	1562	3			Y	-0-					-0-
*12	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			Y	-0-					4
08	5363	X	5353	-0-	-10	-0-	5353	3			Y	-0-					4
09	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			Y	-0-					4
10	5425	X	5238	-0-	-187	-0-	5238	3			Y	-0-					4
11	5220	X	3052	-0-	-2168	-0-	3052	3			Y	-0-					4
12	5394	X	2867	-0-	-2527	-0-	2867	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 57,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4774	X	4708	-0-	-66	-0-	4682	3	26	9	Y	24					73
08	4774	X	4534	-0-	-240	-0-	4509	3	25	9	Y	23					96
09	4620	X	3471	-0-	-1149	-0-	3456	3	15	9	Y	14	76	1			34
10	4774	X	2955	-0-	-1819	-0-	2944	3	11	9	Y	10					44
11	4500	X	2503	-0-	-1997	-0-	2496	3	7	9	Y	6					50
12	4650	X	911	-0-	-3739	-0-	904	3	7	9	Y	6					56

TOTAL GAS PROD: 45,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 283

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1215	3	8	9	Y	7					14
08	1240	N	733	-0-	-507	-0-	727	3	6	9	Y	5					19
09	1200	N	1013	-0-	-187	-0-	1013	3			Y	-0-	15	1			4
10	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			Y	-0-					4
*11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			Y	-0-					4
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 14,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395	X	488	-0-	-907	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	742	-0-	-308	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1395	-0-	-75	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 204151 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6196 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	265	3	4	9	Y	4					89
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5					94
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	377	3	6	9	Y	5					99
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	605	3	6	9	Y	5					104
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	737	3	6	9	Y	5					109
*12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	901	3	6	9	Y	5					114

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3968	X	2535	-0-	-1433	-0-	2517	3	18	9	Y	16	16	1			3
08	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4078	3	14	9	Y	13	13	1			3
09	3840	X	3767	-0-	-73	-0-	3726	3	41	9	Y	37	36	1			4
10	3968	X	3747	-0-	-221	-0-	3667	3	80	9	Y	73	65	1			12
11	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	3446	3	80	9	Y	73	74	1			11
12	4092	X	3577	-0-	-515	-0-	3508	3	69	9	Y	63	56	1			18

TOTAL GAS PROD: 40,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8184	X	7886	-0-	-298	-0-	7879	3	7	9	Y	6					25
08	8122	X	7509	-0-	-613	-0-	7495	3	14	9	Y	13					38
09	7860	X	6469	-0-	-1391	-0-	6458	3	11	9	Y	10	30	1			18
10	8091	X	7717	-0-	-374	-0-	7706	3	11	9	Y	10					28
*11	7620	X	4289	-0-	-3331	-0-	4278	3	11	9	Y	10					38
12	7874	X	7744	-0-	-130	-0-	7734	3	10	9	Y	9					47

TOTAL GAS PROD: 89,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2759	X	422	-0-	-2337	-0-	422	3			Y	-0-					40
08	2170	N	31	-0-	-2139	-0-	31	3			Y	-0-					40
09	720	N	92	-0-	-628	-0-	92	3			Y	-0-					40
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					40
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					40
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 14,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	1430	3	31	9	Y	28	28	1			5
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1406	3	33	9	Y	30	28	1			7
09	1290	N	1068	-0-	-222	-0-	1027	3	41	9	Y	37	40	1			4
10	1457	N	1258	-0-	-199	-0-	1205	3	53	9	Y	48	44	1			8
11	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1309	3	47	9	Y	43	45	1			6
*12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1329	3	54	9	Y	49	41	1			14

TOTAL GAS PROD: 15,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 484

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	195	3	4	9	Y	4	3	1			1
12	341	N	192	-0-	-149	-0-	189	3	3	9	Y	3	3	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	DELQ	PR	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-
10	93	X	17	-0-	-76	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
11	90	X	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			31
08	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			31
09	810 N	593	-0-	-217	-0-	593	3		N	-0-			31
10	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			31
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			31
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 6,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	6789 X	4204	-0-	-2585	-0-	4204	3		N	-0-			-0-
08	6634 X	4581	-0-	-2053	-0-	4581	3		N	-0-			-0-
09	6870 X	5696	-0-	-1174	-0-	5696	3		N	-0-			-0-
10	7099 X	5591	-0-	-1508	-0-	5591	3		N	-0-			-0-
11	6870 X	5313	-0-	-1557	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
12	5890 X	5344	-0-	-546	-0-	5344	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR (FUSSELMAN) //CONT.// 21577 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: F 6 RRCID -> 191552 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6296 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124 #	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
10	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
*12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	915 R	915	-0-	-0-	-0-	776	2	139	9	N	126	126	1			125
08	806 #	740	-0-	-66	-0-	739	2	1	9	N	1					126
09	780 #	678	-0-	-102	-0-	678	2			N	-0-					126
10	806 #	696	-0-	-110	-0-	695	2	1	9	N	1					127
11	780 #	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					127
12	806 #	655	-0-	-151	-0-	654	2	1	9	N	1					128

TOTAL GAS PROD: 8,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	267	3	18	9	Y	16	12	1			4
02	224 N	159	-0-	-65	-0-	129	3	30	9	Y	27	23	1			8
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	14	19	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-
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4392	-0-	-475	-0-	4388	3	4	9	Y	4	4	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
07	4526 X	4183	-0-	-343	-0-	4168	3	15	9	Y	14	13	1			3
08	4402 X	4103	-0-	-299	-0-	4097	3	6	9	Y	5	7	1			1
09	4260 X	3889	-0-	-371	-0-	3885	3	4	9	Y	4	4	1			1
10	4340 X	3974	-0-	-366	-0-	3970	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	4020 X	3832	-0-	-188	-0-	3825	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	4154 X	3926	-0-	-228	-0-	3918	3	8	9	Y	7	6	1			2

TOTAL GAS PROD: 49,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

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	554 N	554	-0-	-0-	-0-	493	3	61	9	Y	55	49	1			13
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	892	3	178	9	Y	162	140	1			35
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	896	3	113	9	Y	103	112	1			26
07	816 N	816	-0-	-0-	-0-	728	3	88	9	Y	80	89	1			17
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	784	3	81	9	Y	74	80	1			11
09	660 N	648	-0-	-12	-0-	609	3	39	9	Y	35	39	1			7
10	682 N	490	-0-	-192	-0-	464	3	26	9	Y	24	27	1			4
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	697	3	68	9	Y	62	52	1			14
*12	811 N	811	-0-	-0-	-0-	760	3	51	9	Y	46	46	1			14

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 942

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
07	3100 N	3388	-0-	288	288	3357	3	31	9	N	28					105
08	3100 N	3654	-0-	554	842	3621	3	33	9	N	30					135
09	3000 N	3692	-0-	692	1534	3681	3	11	9	N	10					145
10	4952 X	3418	-0-	-1534	-0-	3385	3	33	9	N	30					175
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3127	3	6	9	N	5					180
*12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3381	3	11	9	N	10	153	1			37

TOTAL GAS PROD: 23,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
RAYDEN //CONT.// 695567
WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 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	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
07	775	N	736	-0-	-39	-0-	708	3	28	9	N	25					152
08	682	N	650	-0-	-32	-0-	633	3	17	9	N	15					167
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	590	3	6	9	N	5					172
10	744	N	358	-0-	-386	-0-	347	3	11	9	N	10					182
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	894	3	2	9	N	2					184
*12	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	3	7	9	N	6					190

TOTAL GAS PROD: 7,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2017 - PLUGGED 07/01/17

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRAWAR, W. (DEVONIAN 6320) 21583 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
WALBET, INC. 891734
WINTERS, A. V. MIN. FEE NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 034736 COMPL. DATE 08/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	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
07	3	#	2	-0-	-1	-0-	1	2	1	9	N	1					49
08	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
09	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					49
10	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	4	5			45
11	2	#	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					45
*12	3	R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2					47

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREDO, E. (CISCO, UP.) 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
REED 19 WELL #: 1 RRCID -> 061191 COMPL. DATE 01/11/1975 TOTAL DEPTH 8051 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					95
08	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					95
09	720 N	650	-0-	-70	-0-	650	2			N	-0-					95
10	899 N	729	-0-	-170	-0-	729	2			N	-0-					95
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	640	2	2	9	N	2					97
12	682 N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
07	405 N	133	-0-	-272	-0-	132	2	1	9	Y	1					17
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	Y	1	4	1			14
09	150 N	117	-0-	-33	-0-	117	2			Y	-0-					14
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					14
*11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3	3	1			14
12	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 1,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
07	305 N	99	-0-	-206	-0-	98	2	1	9	Y	1					16
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					16
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					16
11	120 N	95	-0-	-25	-0-	95	2			Y	-0-					16
*12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 1,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	1153	N	412	-0-	-741	-0-	410	2	2	9	Y	2					3
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	Y	1					4
09	330	N	248	-0-	-82	-0-	245	2	3	9	Y	3					7
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	315	2	1	9	Y	1					10
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	222	2	6	9	Y	5	11	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
07	428	N	140	-0-	-288	-0-	139	2	1	9	Y	1					15
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	145	2	2	9	Y	2	5	1			12
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			Y	-0-					12
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					12
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	142	2	4	9	Y	4	4	1			12
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					13

TOTAL GAS PROD: 1,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
07	250	N	80	-0-	-170	-0-	80	2			Y	-0-					1
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			Y	-0-					1
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					1
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	280 N	90	-0-	-190	-0-	90	2			Y	-0-					1
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					1
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			Y	-0-					1
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	471 N	168	-0-	-303	-0-	167	2	1	9	Y	1					8
08	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1					9
09	150 N	102	-0-	-48	-0-	100	2	2	9	Y	2					11
10	155 N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1					12
11	150 N	129	-0-	-21	-0-	128	2	1	9	Y	1					13
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	90	2	3	9	Y	3	7	1			9

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	146 N	47	-0-	-99	-0-	47	2			Y	-0-					1
08	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					1
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					1
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					1
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					1
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	455	N	146	-0-	-309	-0-	146	2			Y	-0-					1
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					1
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					1
12	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 27 WELL #: 2 RRCID -> 079019 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7187 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	954	N	341	-0-	-613	-0-	339	2	2	9	Y	2					3
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					4
09	270	N	206	-0-	-64	-0-	203	2	3	9	Y	3					7
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					9
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	260	2	1	9	Y	1					10
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	183	2	4	9	Y	4	10	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	949	N	339	-0-	-610	-0-	337	2	2	9	Y	2					7
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	202	2	3	9	Y	3					11
10	341	N	224	-0-	-117	-0-	222	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	259	2	1	9	Y	1					14
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	182	2	6	9	Y	5	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
07	382 N	125	-0-	-257	-0-	124	2	1	9	Y	1					18
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	2	1	9	Y	1	4	1			15
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2			Y	-0-					15
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					15
*11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	126	2	3	9	Y	3	3	1			15
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
07	956 N	342	-0-	-614	-0-	341	2	1	9	Y	1					2
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	338	2	1	9	Y	1					3
09	270 N	205	-0-	-65	-0-	204	2	1	9	Y	1					4
10	341 N	225	-0-	-116	-0-	224	2	1	9	Y	1					5
11	330 N	263	-0-	-67	-0-	262	2	1	9	Y	1					6
12	217 N	186	-0-	-31	-0-	184	2	2	9	Y	2	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
07	352 N	113	-0-	-239	-0-	113	2			Y	-0-					4
08	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					4
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2			Y	-0-					4
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					4
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	681 N	219	-0-	-462	-0-	219	2			Y	-0-					5
08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					5
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					5
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					5
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					5
12	217 N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
07	630 N	206	-0-	-424	-0-	205	2	1	9	Y	1					8
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	214	2	6	9	Y	5	11	1			2
09	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					2
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					2
*11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	209	2	8	9	Y	7	7	1			2
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	182	2	1	9	Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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
07	165 N	53	-0-	-112	-0-	53	2			Y	-0-					3
08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					3
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					3
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3
11	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
07	1334	N	477	-0-	-857	-0-	476	2	1	9	Y	1					8
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	472	2	1	9	Y	1					9
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	285	2	2	9	Y	2					11
10	465	N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	Y	1					12
11	450	N	367	-0-	-83	-0-	366	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	257	2	3	9	Y	3	6	1			10

TOTAL GAS PROD: 4,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-
07	618	N	219	-0-	-399	-0-	216	2	3	9	Y	3					3
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2					5
09	180	N	133	-0-	-47	-0-	129	2	4	9	Y	4					9
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	142	2	3	9	Y	3					12
11	210	N	167	-0-	-43	-0-	166	2	1	9	Y	1					13
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	117	2	7	9	Y	6	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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
07	1622	N	530	-0-	-1092	-0-	528	2	2	9	Y	2					14
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	552	2	7	9	Y	6	14	1			6
09	570	N	471	-0-	-99	-0-	471	2			Y	-0-					6
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					6
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	538	2	11	9	Y	10	10	1			6
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	469	2	1	9	Y	1					7

TOTAL GAS PROD: 6,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	353	N	116	-0-	-237	-0-	114	2	2	9	Y	2					6
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	120	2	7	9	Y	6	12	1			-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	128	2	1	9	Y	1					1
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	116	2	9	9	Y	8	9	1			-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					1

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	599	N	193	-0-	-406	-0-	193	2			Y	-0-					2
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					2
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					2
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			Y	-0-					2
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 2,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	895	N	320	-0-	-575	-0-	318	2	2	9	Y	2					2
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					3
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	190	2	2	9	Y	2					5
10	310	N	210	-0-	-100	-0-	209	2	1	9	Y	1					6
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					7
12	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4	8	1			3

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
07	563	N	185	-0-	-378	-0-	181	2	4	9	Y	4					23
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	190	2	13	9	Y	12	28	1			7
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					7
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					8
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	185	2	22	9	Y	20	21	1			7
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
07	328	N	106	-0-	-222	-0-	105	2	1	9	Y	1					17
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					17
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					18
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					18
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	Y	1					19
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILKINSON 10 WELL #: 3 RRCID -> 145051 COMPL. DATE 04/20/1993 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7211 - 7465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	880	N	283	-0-	-597	-0-	283	2			Y	-0-					10
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					10
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					10
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					10
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	1577	N	477	-0-	-1100	-0-	475	2	2	9	Y	2	22	1			-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	2	1	9	Y	1					1
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1					2
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	699	2	1	9	Y	1					3
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	493	-0-	-65	-0-	492	2	1	9	Y	1					5

TOTAL GAS PROD: 6,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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
07	1700	N	803	-0-	-897	286	803	2			Y	-0-					12
08	1001	N	715	-0-	-286	-0-	715	2			Y	-0-					12
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					12
10	775	N	578	-0-	-197	-0-	578	2			Y	-0-					12
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					12
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	1217	N	384	-0-	-833	-0-	382	2	2	9	Y	2	10	1			13
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	443	2	3	9	Y	3					16
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2					18
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	378	2	7	9	Y	6	8	1			16
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	327	2	2	9	Y	2					18
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	325	2	4	9	Y	4					22

TOTAL GAS PROD: 4,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	1598	N	505	-0-	-1093	-0-	499	2	6	9	Y	5	16	1			19
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	580	2	6	9	Y	5					24
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	2	2	9	Y	2					26
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	494	2	10	9	Y	9	12	1			23
11	510	N	431	-0-	-79	-0-	428	2	3	9	Y	3					26
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	424	2	7	9	Y	6					32

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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
07	1185	N	375	-0-	-810	-0-	369	2	6	9	Y	5	16	1			7
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					12
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					14
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10	9	Y	9	12	1			11
11	360	N	320	-0-	-40	-0-	317	2	3	9	Y	3					14
12	372	N	321	-0-	-51	-0-	314	2	7	9	Y	6					20

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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
07	1291	N	408	-0-	-883	-0-	404	2	4	9	Y	4	13	1			16
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	469	2	4	9	Y	4					20
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	2	2	9	Y	2					22
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	399	2	8	9	Y	7	10	1			19
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	346	2	2	9	Y	2					21
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					26

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	1700 N	629	-0-	-1071	308	628	2	1	9	Y	1					26
08	953 N	645	-0-	-308	-0-	645	2			Y	-0-					26
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					27
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	922	2	1	9	Y	1					28
*11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1					29
*12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	727	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
07	994 N	401	-0-	-593	-0-	401	2			Y	-0-					16
08	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	Y	1					17
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	Y	1					18
10	372 N	288	-0-	-84	-0-	288	2			Y	-0-					18
*11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	364	2	1	9	Y	1					19
*12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	369	2	1	9	Y	1					20

TOTAL GAS PROD: 4,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
07	1405 N	425	-0-	-980	-0-	425	2			Y	-0-					23
08	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					23
09	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					23
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					23
*11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					23
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	135	2	8	9	N	7					23
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	161	2	15	9	N	14					37
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	227	2	23	9	N	21					58
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	200	2	11	9	N	10					68
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	119	2	8	9	N	7					75
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	513	N	165	-0-	-348	-0-	165	2			Y	-0-					10
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					10
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					10
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					10
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1323	N	474	-0-	-849	-0-	473	2	1	9	Y	1					2
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	469	2	1	9	Y	1					3
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	283	2	1	9	Y	1					4
10	465	N	311	-0-	-154	-0-	310	2	1	9	Y	1					5
11	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	2			Y	-0-					5
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	255	2	2	9	Y	2	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1435	N	433	-0-	-1002	-0-	433	2			Y	-0-	15	1			4
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	523	2	1	9	Y	1					5
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					6
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	Y	1					7
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	2	1	9	Y	1					8
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 6,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	771	N	243	-0-	-528	-0-	241	2	2	9	Y	2	10	1			9
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					12
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					14
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	239	2	7	9	Y	6	8	1			12
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	207	2	2	9	Y	2					14
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	205	2	4	9	Y	4					18

TOTAL GAS PROD: 3,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	792	N	255	-0-	-537	-0-	255	2			Y	-0-					1
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					1
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					1
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					1
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	2			Y	-0-					1
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1269 N	383	-0-	-886	-0-	383	2			Y	-0-					11
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					11
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					11
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					11
*11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					11
*12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 5,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	426 N	128	-0-	-298	-0-	128	2			Y	-0-	14	1			3
08	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					4
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					4
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					4
*11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					4
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	1120 N	338	-0-	-782	-0-	338	2			Y	-0-	10	1			-0-
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
*11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	423	N	151	-0-	-272	-0-	150	2	1	9	Y	1					2
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	Y	1					3
09	120	N	91	-0-	-29	-0-	90	2	1	9	Y	1					4
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	98	2	1	9	Y	1					5
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					5
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	81	2	2	9	Y	2	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
07	1062	N	380	-0-	-682	-0-	379	2	1	9	Y	1					9
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1					10
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	227	2	2	9	Y	2					12
10	372	N	250	-0-	-122	-0-	249	2	1	9	Y	1					13
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	291	2	1	9	Y	1					14
12	248	N	208	-0-	-40	-0-	205	2	3	9	Y	3	6	1			11

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
07	555	N	167	-0-	-388	-0-	167	2			Y	-0-	15	1			4
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	2	1	9	Y	1					5
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	Y	1					6
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					7
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	2			Y	-0-					7
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	173	2	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 2,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	750	N	237	-0-	-513	-0-	235	2	2	9	Y	2	11	1			11
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	273	2	3	9	Y	3					14
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2					16
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	232	2	7	9	Y	6	9	1			13
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	201	2	2	9	Y	2					15
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	200	2	4	9	Y	4					19

TOTAL GAS PROD: 2,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-
07	1196	N	426	-0-	-770	-0-	424	2	2	9	Y	2					2
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	2	2	9	Y	2					4
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	254	2	3	9	Y	3					7
10	434	N	280	-0-	-154	-0-	278	2	2	9	Y	2					9
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	326	2	1	9	Y	1					10
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	229	2	6	9	Y	5	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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
07	1128	N	344	-0-	-784	-0-	343	2	1	9	Y	1					34
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					36
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	390	2	2	9	Y	2					38
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	Y	1					39
11	390	N	220	-0-	-170	-0-	219	2	1	9	Y	1					40
12	403	N	306	-0-	-97	-0-	305	2	1	9	Y	1					41

TOTAL GAS PROD: 4,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	727	N	219	-0-	-508	-0-	219	2			Y	-0-	15	1			9
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1					10
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					10
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					10
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					10
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	228	2	1	9	Y	1					11

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	894	N	320	-0-	-574	-0-	318	2	2	9	Y	2					7
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	Y	1					8
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	190	2	3	9	Y	3					11
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	209	2	2	9	Y	2					13
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	244	2	1	9	Y	1					14
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	172	2	6	9	Y	5	11	1			8

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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
07	1444	N	517	-0-	-927	-0-	516	2	1	9	Y	1					9
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					10
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	308	2	1	9	Y	1					11
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	339	2	1	9	Y	1					12
11	510	N	397	-0-	-113	-0-	396	2	1	9	Y	1					13
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	279	2	2	9	Y	2	5	1			10

TOTAL GAS PROD: 5,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
07	720	N	219	-0-	-501	-0-	219	2			Y	-0-					28
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					28
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					28
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					29
11	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	2			Y	-0-					29
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	195	2	1	9	Y	1					30

TOTAL GAS PROD: 2,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	1081	N	387	-0-	-694	-0-	386	2	1	9	Y	1					4
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					4
09	330	N	232	-0-	-98	-0-	231	2	1	9	Y	1					5
10	372	N	255	-0-	-117	-0-	254	2	1	9	Y	1					6
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			Y	-0-					6
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	209	2	2	9	Y	2	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
07	1093	N	442	-0-	-651	-0-	442	2			Y	-0-					8
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					8
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					8
10	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	2	1	9	Y	1					9
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					9
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	1700	N	832	-0-	-868	958	831	2	1	9	Y	1					13
08	1813	N	855	-0-	-958	-0-	854	2	1	9	Y	1					14
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	Y	1					15
10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1221	2	2	9	Y	2					17
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1017	2	1	9	Y	1					18
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	2	2	9	Y	2					20

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1700	N	553	-0-	-1147	129	553	2			Y	-0-					27
08	724	N	595	-0-	-129	-0-	595	2			Y	-0-					27
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	2	1	9	Y	1					28
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					28
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					28
*12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	Y	1					29

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	801	N	242	-0-	-559	-0-	242	2			Y	-0-					31
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	260	2	1	9	Y	1					32
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	Y	1					33
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					34
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					35
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	2	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 3,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 14 WELL #: 5 RRCID -> 175163 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7118 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1700	N	824	-0-	-876	1027	824	2			Y	-0-					33
08	1914	N	887	-0-	-1027	-0-	886	2	1	9	Y	1					34
09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1023	2	1	9	Y	1					35
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					35
*11	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	2	2	9	Y	2					37
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	2	1	9	Y	1					38

TOTAL GAS PROD: 10,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

C. MCENTIRE 23 WELL #: 4 RRCID -> 180543 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7039 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1700	N	673	-0-	-1027	355	670	2	3	9	Y	3					60
08	970	N	615	-0-	-355	-0-	614	2	1	9	Y	1					61
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	626	2	1	9	Y	1					62
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1					63
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	596	2	4	9	Y	4					67
12	651	N	419	-0-	-232	-0-	412	2	7	9	Y	6					73

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1614	N	528	-0-	-1086	-0-	527	2	1	9	Y	1					29
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					29
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	Y	1					30
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	421	2	1	9	Y	1					31
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	469	2	2	9	Y	2					33
12	496	N	328	-0-	-168	-0-	324	2	4	9	Y	4					37

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1462 N	470	-0-	-992	-0-	470	2			Y	-0-					10
08	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					10
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					10
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					10
11	510 N	457	-0-	-53	-0-	457	2			Y	-0-					10
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	458	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

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
07	1700 N	893	-0-	-807	794	892	2	1	9	Y	1					7
08	1680 N	886	-0-	-794	-0-	885	2	1	9	Y	1					8
09	720 N	536	-0-	-184	-0-	534	2	2	9	Y	2					10
10	899 N	587	-0-	-312	-0-	586	2	1	9	Y	1					11
11	870 N	686	-0-	-184	-0-	685	2	1	9	Y	1					12
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	482	2	3	9	Y	3	6	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
07	744 N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-					17
08	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					17
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	232	2	1	9	Y	1					18
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					18
11	270 N	233	-0-	-37	-0-	232	2	1	9	Y	1					19
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1136	N	365	-0-	-771	-0-	365	2			Y	-0-					18
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					18
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	355	2	1	9	Y	1					19
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					19
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			Y	-0-					19
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	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
07	496	N	204	-0-	-292	-0-	201	2	3	9	N	3					120
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	245	2	4	9	N	4					124
09	420	N	325	-0-	-95	-0-	324	2	1	9	N	1					125
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2					127
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	N	3					130
12	341	N	269	-0-	-72	-0-	265	2	4	9	N	4					134

TOTAL GAS PROD: 4,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REYNOLDS 29 WELL #: 1 RRCID -> 225563 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7484 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	88	2	3	9	N	3					77
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	85	2	3	9	N	3					80
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	110	2	2	9	N	2					82
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	N	3					85
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	124	2	3	9	N	3					88
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	179	2	4	9	N	4					92

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					69
08	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-					69
09	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
10	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					69
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					69
12	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					120
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					120
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					120
10	465	N	103	-0-	-362	-0-	103	3			N	-0-					120
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					120
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					35
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					35
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					35
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					35
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	3			N	-0-					35
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
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
07	465 N	98	-0-	-367	-0-	98	3		N	-0-			80
08	155 N	36	-0-	-119	-0-	36	3		N	-0-			80
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	61	3		N	-0-			80
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	3		N	-0-			80
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			80
*12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			80

TOTAL GAS PROD: 2,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

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
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			142
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			142
09	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	3		N	-0-			142
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		N	-0-			142
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			142
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			142

TOTAL GAS PROD: 356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WILKINSON -14- WELL #: 1 RRCID -> 163208 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7259

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
07	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3		Y	-0-			1
08	248 N	112	-0-	-136	-0-	112	3		Y	-0-			1
09	180 N	92	-0-	-88	-0-	92	3		Y	-0-			1
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		Y	-0-			1
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		Y	-0-			1
*12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			Y	-0-					236
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					236
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					236
11	810	N	775	-0-	-35	-0-	775	3			Y	-0-					236
12	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	3			Y	-0-					236

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					9
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					9
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					9
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					9
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINSON -24- WELL #: 4 RRCID -> 166684 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6944 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			Y	-0-					120
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					120
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			Y	-0-					120
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			Y	-0-					120
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			Y	-0-					120
12	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 4,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200

CALDWELL -23- WELL #: 2 RRCID -> 167263 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6980 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					26
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					26
09	420	N	137	-0-	-283	-0-	137	3			Y	-0-					26
10	372	N	72	-0-	-300	-0-	72	3			Y	-0-					26
11	390	N	56	-0-	-334	-0-	56	3			Y	-0-					26
12	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 3,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -25- WELL #: 1 RRCID -> 168917 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6884 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	134	-0-	-362	-0-	134	3			Y	-0-					25
08	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-					25
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	129	3			Y	-0-					25
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					25
11	180	N	73	-0-	-107	-0-	73	3			Y	-0-					25
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 1 RRCID -> 174497 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6954 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	3			Y	-0-					22
08	434 N	136	-0-	-298	-0-	136	3			Y	-0-					22
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	3			Y	-0-					22
10	155 N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					22
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					22
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	29	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALDWELL -26- WELL #: 5 RRCID -> 178711 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7038 - 7288

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
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					33
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					33
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					33
10	589 N	250	-0-	-339	-0-	250	3			Y	-0-					33
11	570 N	264	-0-	-306	-0-	264	3			Y	-0-					33
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	3			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
CALDWELL -26- WELL #: 6 RRCID -> 180317 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7157 - 7269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3		Y	-0-			24
08	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			24
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		Y	-0-			24
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		Y	-0-			24
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3		Y	-0-			24
12	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	794	-0-	794	9692	794	3		Y	-0-			2
07	DLQ G-10	200	-0-	200	9892	200	3		Y	-0-			2
08	DLQ G-10	141	-0-	141	10033	141	3		Y	-0-			2
09	DLQ G-10	128	-0-	128	10161	128	3		Y	-0-			2
10	DLQ G-10	123	-0-	123	10284	123	3		Y	-0-			2
11	DLQ G-10	198	-0-	198	10482	198	3		Y	-0-			2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10482				Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	850	-0-	850	10013	850	3		Y	-0-			228
07	DLQ G-10	438	-0-	438	10451	438	3		Y	-0-			228
08	DLQ G-10	308	-0-	308	10759	308	3		Y	-0-			228
09	DLQ G-10	280	-0-	280	11039	280	3		Y	-0-			228
10	DLQ G-10	268	-0-	268	11307	268	3		Y	-0-			228
11	DLQ G-10	432	-0-	432	11739	432	3		Y	-0-			228
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11739				Y	NO RPT			228

TOTAL GAS PROD: 5,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
MCENTIRE 35 WELL #: 3 RRCID -> 184056 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7189 - 7281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	459	-0-	459	7840	459	3			Y	-0-			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7840					Y	-0-			40
08	DLQ G-10	388	-0-	388	8228	388	3			Y	-0-			40
09	DLQ G-10	353	-0-	353	8581	353	3			Y	-0-			40
10	DLQ G-10	338	-0-	338	8919	338	3			Y	-0-			40
11	DLQ G-10	544	-0-	544	9463	544	3			Y	-0-			40
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	9463					Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206543 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 21966 PERF.14830 - 15270

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	798	-0-	-372	-0-	85	1	713	2	N	-0-			-0-
07	2077 N	697	-0-	-1380	-0-	82	1	615	2	N	-0-			-0-
08	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
09	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-			-0-
10	682 N	109	-0-	-573	-0-	109	2			N	-0-			-0-
11	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-			-0-
12	1302 N	398	-0-	-904	-0-	38	1	360	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (MORROW) //CONT.// 21752 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB 22 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 160957 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15863 PERF.15372 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1411	-0-	-2339	-0-	151	1	1260	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	960	-0-	-2915	-0-	114	1	846	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
09	2490	X	2006	-0-	-484	-0-	225	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB ESTATE 21 WELL #: 1 RRCID -> 163162 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 12574 PERF.15440 - 16446

01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/09/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180878 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 18045 PERF.16008 - 15305

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	34	-0-	-56	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC 423519
WOLFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043493 COMPL. DATE 01/30/1968 TOTAL DEPTH 15473 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12495 X	12495	-0-	-0-	-0-	1333	1	11162	2	N	-0-					-0-
07	18600 X	10170	-0-	-8430	-0-	1202	1	8968	2	N	-0-					-0-
08	18600 X	-0-	-0-	-18600	-0-					N	80					80
09	18955 X	18955	-0-	-0-	-0-	2121	1	16778	2	N	51					131
						56	9									
10	15779 X	570	-0-	-15209	-0-	570	2			N	-0-					131
11	16268 X	16268	-0-	-0-	-0-	1356	1	14886	2	N	24	138	1			17
						26	9									
12	18600 X	6765	-0-	-11835	-0-	653	1	6112	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 116,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (PENN.) //CONT.// 21752 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 046858 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 14650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB ESTATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 163159 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14580 - 14608

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 12350 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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRITTENDON (STRAWN) //CONT.// 21752 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
IMPETRO OPERATING LLC //CONT.// 423519
TUBB ESTATE "22" WELL #: 2 RRCID -> 169544 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 19570 PERF.14121 - 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	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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	654	-0-	-28	-0-	654	2	N	-0-			-0-
02	700 N	543	-0-	-157	-0-	543	2	N	-0-			-0-
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-			-0-
05	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	N	-0-			-0-
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	N	-0-			-0-
07	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	2	N	-0-			-0-
08	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777	2	N	-0-			-0-
09	780 N	509	-0-	-271	-0-	509	2	N	-0-			-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2	N	-0-			-0-
11	750 N	709	-0-	-41	-0-	709	2	N	-0-			-0-
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	458	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SABER OIL & GAS VENTURES, LLC 741977
PRICE -8- WELL #: 1 RRCID -> 055895 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 4936 - 5108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3100	N	3843	-0-	743	743	3843	2			N	-0-					-0-
08	2968	N	2225	-0-	-743	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
09	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
10	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
11	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*12	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAMERON (GLORIETTA) 22883 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
KRAMER WELL #: 1 RRCID -> 104861 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2872 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2		N	-0-			-0-
08	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
11	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2		N	-0-			-0-
*12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	279 N	96	-0-	-183	-0-	96	2		Y	-0-			8
08	310 N	52	-0-	-258	-0-	52	2		Y	-0-			8
09	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2		Y	-0-			8
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	45	-0-	45	45	45	2		Y	-0-			8
*12	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
BAILEY, HANNAH B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 217523 COMPL. DATE 09/28/1972 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7954 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					12
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					12
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			N	-0-					12
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					12
*12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAHAFFEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217634 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8017 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	828	2	22	9	Y	20					49
08	837	N	817	-0-	-20	-0-	799	2	18	9	Y	16					65
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	795	2	24	9	Y	22					87
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	803	2	11	9	Y	10					97
11	DLQ G-10		774	-0-	774	774	770	2	4	9	Y	4					101
*12	1300	N	803	-0-	-497	277	797	2	6	9	Y	5					106

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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									
07	DLQ G-10		16878	-0-	16878	16878	15063	3	364	4	Y	1319	1383	1	11	8	145
							1451	9									
08	33168	X	16290	-0-	-16878	-0-	14559	3	369	4	Y	1238	1221	1	39	8	123
							1362	9									
09	21030	X	17471	-0-	-3559	-0-	16143	3	1328	9	Y	1207	1143	1	17	8	170
10	18755	X	18413	-0-	-342	-0-	16878	3	209	4	Y	1205	1074	1	28	8	273
							1326	9									
11	18150	X	16623	-0-	-1527	-0-	15347	3	55	4	Y	1110	1117	1	15	8	251
							1221	9									
12	18042	X	17281	-0-	-761	-0-	15912	3	177	4	Y	1084	1212	1	14	8	109
							1192	9									

TOTAL GAS PROD: 220,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,012

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		20273	-0-	20273	20273	18558	3	92	4	Y	1475	1481	0	6	8	77
							1623	9									
08	44853	X	24580	-0-	-20273	-0-	22927	3	1653	9	Y	1503	1540	0	9	8	31
09	25759	X	25759	-0-	-0-	-0-	24484	3	1275	9	Y	1159	1162	0	4	8	24
10	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	24828	3	1420	9	Y	1291	1287	0	8	8	20
11	23790	X	22803	-0-	-987	-0-	21468	3	1335	9	Y	1214	1217	0	5	8	12
12	26629	X	23158	-0-	-3471	-0-	21782	3	1376	9	Y	1251	1242	0	6	8	15

TOTAL GAS PROD: 285,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,569

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		8518	-0-	8518	8518	7777	3	57	4	Y	622	588	0	1	8	110
							684	9									
08	16518	X	8000	-0-	-8518	-0-	7375	3	625	9	Y	568	564	0	5	8	109
09	8610	X	8036	-0-	-574	-0-	7386	3	650	9	Y	591	619	0	3	8	78
10	8897	X	8082	-0-	-815	-0-	7420	3	662	9	Y	602	551	0	5	8	124
11	8370	X	7274	-0-	-1096	-0-	6658	3	616	9	Y	560	613	0	2	8	69
12	8525	X	7264	-0-	-1261	-0-	6637	3	627	9	Y	570	560	0	3	8	76

TOTAL GAS PROD: 100,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,359

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGREET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	20432	-0-	20432	20432	568	1	18673	3	Y	1083	1101	0	1	8	79
						1191	9									
08	41373 X	20941	-0-	-20432	-0-	517	1	19009	3	Y	1286	1224	0	4	8	137
						1415	9									
09	24540 X	20033	-0-	-4507	-0-	219	1	18626	3	Y	1080	1127	0	3	8	87
						1188	9									
10	23529 X	19961	-0-	-3568	-0-	227	1	18586	3	Y	1044	991	0	4	8	136
						1148	9									
11	20850 X	18477	-0-	-2373	-0-	208	1	17237	3	Y	938	982	0			92
						1032	9									
12	20956 X	18141	-0-	-2815	-0-	7	1	16995	3	Y	1035	1064	0	2	8	61
						1139	9									

TOTAL GAS PROD: 266,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,637

REGREET 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									
07	DLQ G-10	9019	-0-	9019	9019	243	1	7993	3	Y	712	718	0	1	8	52
						783	9									
08	17948 X	8929	-0-	-9019	-0-	212	1	7785	3	Y	847	805	0	4	8	90
						932	9									
09	9990 X	8606	-0-	-1384	-0-	90	1	7671	3	Y	768	793	0	3	8	62
						845	9									
10	9765 X	8881	-0-	-884	-0-	95	1	7801	3	Y	895	837	0	3	8	117
						985	9									
11	9120 X	8218	-0-	-902	-0-	87	1	7247	3	Y	804	842	0			79
						884	9									
12	9021 X	8228	-0-	-793	-0-	3	1	7249	3	Y	887	912	0	2	8	52
						976	9									

TOTAL GAS PROD: 111,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,275

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273366 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7472 - 14414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	9951	X	9823	-0-	-128	-0-	8788	3	77	4	N	871	786	1	2	8	209
							958	9									
08	9951	X	9201	-0-	-750	-0-	8230	3	93	4	N	798	813	1	10	8	184
							878	9									
09	9360	X	8845	-0-	-515	-0-	7921	3	15	4	N	826	901	1	6	8	103
							909	9									
10	9827	X	8573	-0-	-1254	-0-	7573	3	56	4	N	858	847	1	8	8	106
							944	9									
11	9510	X	8420	-0-	-1090	-0-	7500	3	6	4	N	831	791	1	4	8	142
							914	9									
12	9827	X	8328	-0-	-1499	-0-	7310	3	51	4	N	879	927	1	2	8	92
							967	9									

TOTAL GAS PROD: 104,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,206

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
07	DLQ G-10		11187	-0-	11187	11187	10431	3	756	9	Y	687	669	1	1	8	47
08	22101	X	10914	-0-	-11187	-0-	10213	3	701	9	Y	637	606	1	4	8	74
09	11190	X	10637	-0-	-553	-0-	7	1	9918	3	Y	647	654	1	1	8	66
							712	9									
10	11191	X	10663	-0-	-528	-0-	28	1	9855	3	Y	634	622	1	3	8	75
							83	4	697	9							
11	10830	X	9452	-0-	-1378	-0-	30	1	8744	3	Y	597	596	1	1	8	75
							21	4	657	9							
12	11191	X	9150	-0-	-2041	-0-	33	1	8405	3	Y	540	533	1	2	8	80
							118	4	594	9							

TOTAL GAS PROD: 130,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,250

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	10560	-0-	10560	10560	9934	3	6	4	Y	564	569	0	1	8	51
						620	9									
08	25490 X	14930	-0-	-10560	-0-	13902	3	10	4	Y	925	945	0	8	8	23
						1018	9									
09	14593 X	14593	-0-	-0-	-0-	13700	3	893	9	Y	812	828	0	1	8	6
10	15171 X	15171	-0-	-0-	-0-	14425	3	1	4	Y	677	665	0	3	8	15
						745	9									
11	14460 X	12186	-0-	-2274	-0-	11555	3	1	4	Y	573	572	0			16
						630	9									
12	15066 X	12105	-0-	-2961	-0-	11469	3	636	9	Y	578	582	0	3	8	9

TOTAL GAS PROD: 164,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,994

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

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
07	DLQ G-10	14048	-0-	14048	14048	12747	3	1301	9	Y	1183	1163	0	1	8	106
08	32790 X	18742	-0-	-14048	-0-	17060	3	1682	9	Y	1529	1465	0	4	8	166
09	18318 X	18318	-0-	-0-	-0-	16706	3	1612	9	Y	1465	1482	0	1	8	148
10	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	16811	3	1751	9	Y	1592	1535	0	3	8	202
11	18150 X	17782	-0-	-368	-0-	16143	3	1639	9	Y	1490	1472	0	2	8	218
12	18941 X	17918	-0-	-1023	-0-	16291	3	1627	9	Y	1479	1481	0	2	8	214

TOTAL GAS PROD: 214,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,646

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		22961	-0-	22961	22961	22099	3	862	9	Y	784	798	0	1	8	70
08	43770	X	20809	-0-	-22961	-0-	19854	3	955	9	Y	868	840	0	4	8	94
09	22920	X	20488	-0-	-2432	-0-	19622	3	866	9	Y	787	799	0	2	8	80
10	23684	X	19854	-0-	-3830	-0-	18929	3	925	9	Y	841	811	0	3	8	107
11	22290	X	18668	-0-	-3622	-0-	17803	3	865	9	Y	786	776	0	2	8	115
12	22971	X	18841	-0-	-4130	-0-	17982	3	859	9	Y	781	781	0	2	8	113

TOTAL GAS PROD: 259,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,939

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									
07	DLQ G-10		9603	-0-	9603	9603	19	1	9101	3	Y	439	441	0			19
							483	9									
08	18815	X	9212	-0-	-9603	-0-	24	1	8746	3	Y	402	370	0			51
							442	9									
09	9570	X	8686	-0-	-884	-0-	28	1	8236	3	Y	384	409	0			26
							422	9									
10	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	60	1	14254	3	Y	384	365	0	1	8	44
							422	9									
11	9360	X	8322	-0-	-1038	-0-	40	1	7889	3	Y	357	350	0			51
							393	9									
12	9610	X	8864	-0-	-746	-0-	99	1	8343	3	Y	384	407	0			28
							422	9									

TOTAL GAS PROD: 118,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,624

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	13896	-0-	13896	13896	13331	3	565	9	Y	514	522	1	1	8	107
08	27605 X	13709	-0-	-13896	-0-	13109	3	600	9	Y	545	532	1	2	8	118
09	13860 X	12653	-0-	-1207	-0-	11979	3	674	9	Y	613	614	1	1	8	116
10	14322 X	13113	-0-	-1209	-0-	54	1	12310	3	Y	681	622	1	3	8	172
						749	9									
11	13710 X	12003	-0-	-1707	-0-	55	1	11218	3	Y	664	679	1	1	8	156
						730	9									
12	13888 X	12547	-0-	-1341	-0-	57	1	11700	3	Y	718	721	1	2	8	151
						790	9									

TOTAL GAS PROD: 161,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,702

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

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
07	DLQ G-10	12559	-0-	12559	12559	11779	3	780	9	Y	709	596	1	1	8	158
08	24863 X	12304	-0-	-12559	-0-	11612	3	692	9	Y	629	709	1	4	8	74
09	12540 X	11898	-0-	-642	-0-	8	1	11207	3	Y	621	639	1	1	8	55
						683	9									
10	12958 X	12063	-0-	-895	-0-	32	1	11261	3	Y	621	576	1	3	8	97
						87	4	683	9							
11	12540 X	11905	-0-	-635	-0-	39	1	11176	3	Y	608	650	1	1	8	54
						21	4	669	9							
12	12555 X	11895	-0-	-660	-0-	43	1	11033	3	Y	630	621	1	2	8	61
						126	4	693	9							

TOTAL GAS PROD: 146,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,830

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	9477	-0-	9477	9477	256	1	8401	3	Y	745	755	0	1	8	54
						820	9									
08	19153 X	9676	-0-	-9477	-0-	233	1	8548	3	Y	814	779	0	2	8	87
						895	9									
09	11700 X	10028	-0-	-1672	-0-	108	1	9175	3	Y	677	709	0	1	8	54
						745	9									
10	12090 X	10384	-0-	-1706	-0-	117	1	9544	3	Y	657	623	0	2	8	86
						723	9									
11	10072 X	10072	-0-	-0-	-0-	112	1	9312	3	Y	589	617	0			58
						648	9									
12	10354 X	9982	-0-	-372	-0-	4	1	9262	3	Y	651	669	0	2	8	38
						716	9									

TOTAL GAS PROD: 125,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,363

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
07	DLQ G-10	15241	-0-	15241	15241	14152	3	1089	9	Y	990	838	1	1	8	221
08	30037 X	14796	-0-	-15241	-0-	13829	3	967	9	Y	879	993	1	4	8	103
09	15000 X	14444	-0-	-556	-0-	9	1	13479	3	Y	869	894	1	1	8	77
						956	9									
10	15500 X	14608	-0-	-892	-0-	38	1	13604	3	Y	803	752	1	3	8	125
						83	4	883	9							
11	15000 X	11327	-0-	-3673	-0-	37	1	10482	3	Y	715	775	1	1	8	64
						21	4	787	9							
12	15252 X	12977	-0-	-2275	-0-	47	1	12038	3	Y	700	694	1	2	8	68
						122	4	770	9							

TOTAL GAS PROD: 167,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,907

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	9188	-0-	9188	9188	18	1	8523	3	Y	588	592	0	1	8	25
						647	9									
08	17522 X	8334	-0-	-9188	-0-	21	1	7730	3	Y	530	488	0			67
						583	9									
09	9270 X	9197	-0-	-73	-0-	29	1	8357	3	Y	737	755	0			49
						811	9									
10	9579 X	7996	-0-	-1583	-0-	30	1	7153	3	Y	739	701	0	3	8	84
						813	9									
11	9270 X	8423	-0-	-847	-0-	39	1	7736	3	Y	589	588	0			85
						648	9									
12	9517 X	8471	-0-	-1046	-0-	93	1	7807	3	Y	519	566	0			38
						571	9									

TOTAL GAS PROD: 108,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,169

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	12404	-0-	12404	12404	343	1	11270	3	Y	719	729	0	1	8	52
						791	9									
08	24783 X	12379	-0-	-12404	-0-	303	1	11146	3	Y	845	805	0	2	8	90
						930	9									
09	12420 X	11802	-0-	-618	-0-	128	1	10871	3	Y	730	760	0	1	8	59
						803	9									
10	12834 X	12257	-0-	-577	-0-	139	1	11329	3	Y	717	679	0	4	8	93
						789	9									
11	12420 X	10201	-0-	-2219	-0-	113	1	9380	3	Y	644	674	0			63
						708	9									
*12	12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	5	1	11668	3	Y	711	730	0	2	8	42
						782	9									

TOTAL GAS PROD: 139,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,498

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									
07	DLQ G-10	13211	-0-	13211	13211	26	1	12431	3	Y	685	685	0	1	8	29
						754	9									
08	25814 X	12603	-0-	-13211	-0-	33	1	11876	3	Y	631	580	0			80
						694	9									
09	13650 X	12179	-0-	-1471	-0-	39	1	11459	3	Y	619	658	0			41
						681	9									
10	13702 X	10970	-0-	-2732	-0-	43	1	10244	3	Y	621	589	0	2	8	71
						683	9									
11	13020 X	12875	-0-	-145	-0-	62	1	12248	3	Y	514	511	0			74
						565	9									
12	13206 X	13020	-0-	-186	-0-	146	1	12303	3	Y	519	555	0			38
						571	9									

TOTAL GAS PROD: 157,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,874

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									
07	DLQ G-10	10521	-0-	10521	10521	20	1	9796	3	Y	641	641	0	1	8	27
						705	9									
08	20288 X	9767	-0-	-10521	-0-	25	1	9079	3	Y	603	553	0			77
						663	9									
09	11040 X	9046	-0-	-1994	-0-	29	1	8466	3	Y	501	544	0			34
						551	9									
10	10881 X	7911	-0-	-2970	-0-	31	1	7327	3	Y	503	477	0	3	8	57
						553	9									
11	10320 X	8496	-0-	-1824	-0-	40	1	7952	3	Y	458	449	0			66
						504	9									
12	10509 X	9114	-0-	-1395	-0-	96	1	8094	3	Y	840	845	0			61
						924	9									

TOTAL GAS PROD: 122,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,368

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10		11931	-0-	11931	11931	11380	3	551	9	Y	501	512	1	1	8	104
08	23951	X	12020	-0-	-11931	-0-	11444	3	576	9	Y	524	511	1	4	8	113
09	12750	X	11397	-0-	-1353	-0-	10757	3	640	9	Y	582	584	1	1	8	110
10	12555	X	11804	-0-	-751	-0-	11153	3	651	9	Y	592	550	1	3	8	149
11	11760	X	10851	-0-	-909	-0-	10236	3	615	9	Y	559	575	1	2	8	131
12	12028	X	11134	-0-	-894	-0-	10472	3	662	9	Y	602	605	1	2	8	126

TOTAL GAS PROD: 146,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,703

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10		16549	-0-	16549	16549	15251	3	1298	9	Y	1180	1197	0	1	8	57
08	32914	X	16365	-0-	-16549	-0-	15146	3	1219	9	Y	1108	1053	0	8	8	104
09	16890	X	16270	-0-	-620	-0-	15112	3	1158	9	Y	1053	1096	0	4	8	57
10	17360	X	15348	-0-	-2012	-0-	14234	3	1114	9	Y	1013	987	0	5	8	78
11	16800	X	12517	-0-	-4283	-0-	11644	3	873	9	Y	794	817	0	4	8	51
12	16802	X	12775	-0-	-4027	-0-	11966	3	809	9	Y	735	750	0	2	8	34

TOTAL GAS PROD: 193,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,689

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	9455	X	8956	-0-	-499	-0-	7903	3	140	4	N	830	785	1	6	8	214
							913	9									
08	9517	X	8584	-0-	-933	-0-	7561	3	214	4	N	735	588	1	22	8	339
							809	9									
09	9210	X	7855	-0-	-1355	-0-	6997	3	89	4	N	699	803	1	10	8	225
							769	9									
10	9517	X	8187	-0-	-1330	-0-	7269	3	1	4	N	834	801	1	19	8	239
							917	9									
11	8670	X	7504	-0-	-1166	-0-	6694	3	810	9	N	736	737	1	10	8	228
12	8959	X	7293	-0-	-1666	-0-	6459	3	834	9	N	758	669	1	14	8	303

TOTAL GAS PROD: 102,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,899

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									
07	12865 X	11210	-0-	-1655	-0-	9830	3	94	4	N	1169	1114	0	2	8	222
						1286	9									
08	12865 X	11402	-0-	-1463	-0-	10031	3	159	4	N	1102	1125	0	10	8	189
						1212	9									
09	11940 X	11303	-0-	-637	-0-	9925	3	21	4	N	1234	1226	0	5	8	192
						1357	9									
10	12059 X	10776	-0-	-1283	-0-	9540	3	14	4	N	1111	1119	0	8	8	176
						1222	9									
11	11250 X	9604	-0-	-1646	-0-	8467	3	1137	9	N	1034	1086	0	4	8	120
12	11687 X	9821	-0-	-1866	-0-	8620	3	1201	9	N	1092	1074	0	6	8	132

TOTAL GAS PROD: 135,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,496

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	11282	-0-	11282	11282	10254	3	63	4	Y	877	828	0	2	8	155
						965	9									
08	22445 X	11163	-0-	-11282	-0-	10281	3	882	9	Y	802	795	0	8	8	154
09	11550 X	10617	-0-	-933	-0-	9701	3	916	9	Y	833	873	0	4	8	110
10	11718 X	11247	-0-	-471	-0-	10314	3	933	9	Y	848	776	0	7	8	175
11	11040 X	9501	-0-	-1539	-0-	8633	3	868	9	Y	789	864	0	3	8	97
12	11284 X	10172	-0-	-1112	-0-	9286	3	886	9	Y	805	790	0	4	8	108

TOTAL GAS PROD: 133,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,392

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10	12164	-0-	12164	12164	23	1	11397	3	Y	676	674	0	2	8	29
						744	9									
08	23818 X	11654	-0-	-12164	-0-	30	1	11075	3	Y	499	465	0			63
						549	9									
09	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	42	1	12262	3	Y	443	476	0			30
						487	9									
10	12307 X	9507	-0-	-2800	-0-	38	1	8979	3	Y	445	421	0	3	8	51
						490	9									
11	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	66	1	12990	3	Y	470	453	0			68
						517	9									
12	13206 X	11516	-0-	-1690	-0-	128	1	10753	3	Y	577	603	0			42
						635	9									

TOTAL GAS PROD: 143,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,921

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									
07	DLQ G-10	22810	-0-	22810	22810	20904	3	1906	9	Y	1733	1764	0	2	8	83
08	44715 X	21905	-0-	-22810	-0-	20171	3	1734	9	Y	1576	1505	0	6	8	148
09	22266 X	22266	-0-	-0-	-0-	20647	3	1619	9	Y	1472	1537	0	3	8	80
10	22599 X	21715	-0-	-884	-0-	20150	3	1565	9	Y	1423	1388	0	5	8	110
11	21870 X	19845	-0-	-2025	-0-	18268	3	1577	9	Y	1434	1449	0	2	8	93
12	22599 X	19239	-0-	-3360	-0-	17743	3	1496	9	Y	1360	1389	0	2	8	62

TOTAL GAS PROD: 272,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,283

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									
07	DLQ G-10	8735	-0-	8735	8735	8038	3	5	4	Y	629	633	0	2	8	57
						692	9									
08	19297 X	10562	-0-	-8735	-0-	9428	3	6	4	Y	1025	1052	0	4	8	26
						1128	9									
09	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	9143	3	992	9	Y	902	920	0	1	8	7
10	9610 X	9349	-0-	-261	-0-	8527	3	1	4	Y	746	735	0	2	8	16
						821	9									
11	10230 X	9064	-0-	-1166	-0-	8400	3	1	4	Y	603	601	0	1	8	17
						663	9									
12	10571 X	9165	-0-	-1406	-0-	8539	3	626	9	Y	569	575	0	2	8	9

TOTAL GAS PROD: 115,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,368

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
07	DLQ G-10	24703	-0-	24703	24703	23107	3	1596	9	Y	1451	1419	1	2	8	98
08	47947 X	23244	-0-	-24703	-0-	21760	3	1484	9	Y	1349	1282	1	9	8	156
09	25890 X	24341	-0-	-1549	-0-	16	1	22818	3	Y	1370	1383	1	4	8	139
						1507	9									
10	26009 X	22729	-0-	-3280	-0-	59	1	21193	3	Y	1234	1221	1	6	8	146
						120	4	1357	9							
11	23970 X	22445	-0-	-1525	-0-	74	1	21189	3	Y	1047	1057	1	4	8	132
						30	4	1152	9							
12	25141 X	21429	-0-	-3712	-0-	78	1	20112	3	Y	969	953	1	4	8	144
						173	4	1066	9							

TOTAL GAS PROD: 296,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,016

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		29803	-0-	29803	29803	28322	3	1481	9	Y	1346	1317	1	2	8	91
08	58801	X	28998	-0-	-29803	-0-	27622	3	1376	9	Y	1251	1189	1	8	8	145
09	30390	X	28207	-0-	-2183	-0-	19	1	26791	3	Y	1270	1283	1	3	8	129
							1397	9									
10	31093	X	28562	-0-	-2531	-0-	76	1	26949	3	Y	1267	1240	1	6	8	150
							143	4	1394	9							
11	29580	X	27366	-0-	-2214	-0-	90	1	25898	3	Y	1221	1213	1	4	8	154
							35	4	1343	9							
12	29791	X	25974	-0-	-3817	-0-	95	1	24447	3	Y	1124	1105	1	6	8	167
							196	4	1236	9							

TOTAL GAS PROD: 354,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,541

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10		21536	-0-	21536	21536	19653	3	1883	9	Y	1712	1709	0	2	8	82
08	44106	X	22570	-0-	-21536	-0-	20262	3	2308	9	Y	2098	1977	0	6	8	197
09	25280	X	25280	-0-	-0-	-0-	23067	3	2213	9	Y	2012	2096	0	3	8	110
10	25149	X	25149	-0-	-0-	-0-	23009	3	2140	9	Y	1945	1898	0	6	8	151
11	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	20704	3	1929	9	Y	1754	1787	0	4	8	114
12	26133	X	20979	-0-	-5154	-0-	19149	3	1830	9	Y	1664	1700	0	2	8	76

TOTAL GAS PROD: 238,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,940

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276885 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7404 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	DLQ G-10	20406	-0-	20406	20406	18847	3	1559	9	Y	1417	1447	0	2	8	68
08	40811 X	20405	-0-	-20406	-0-	19017	3	1388	9	Y	1262	1204	0	8	8	118
09	22623 X	22623	-0-	-0-	-0-	21267	3	1356	9	Y	1233	1280	0	4	8	67
10	22853 X	22853	-0-	-0-	-0-	21541	3	1312	9	Y	1193	1161	0	7	8	92
11	19703 X	19703	-0-	-0-	-0-	18592	3	1111	9	Y	1010	1033	0	4	8	65
12	19964 X	18531	-0-	-1433	-0-	17521	3	1010	9	Y	918	936	0	5	8	42

TOTAL GAS PROD: 257,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,298

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

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									
07	DLQ G-10	18788	-0-	18788	18788	17383	3	1405	9	Y	1277	1297	0	4	8	61
08	38078 X	19290	-0-	-18788	-0-	17796	3	1494	9	Y	1358	1281	0	11	8	127
09	24180 X	19991	-0-	-4189	-0-	18533	3	1458	9	Y	1325	1374	0	6	8	72
10	24924 X	21848	-0-	-3076	-0-	20437	3	1411	9	Y	1283	1246	0	10	8	99
11	24120 X	21787	-0-	-2333	-0-	20292	3	1495	9	Y	1359	1365	0	5	8	88
*12	21784 X	21784	-0-	-0-	-0-	20143	3	1641	9	Y	1492	1506	0	6	8	68

TOTAL GAS PROD: 273,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,746

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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									
07	DLQ G-10		11825	-0-	11825	11825	10171	3	64	4	Y	1445	1361	0	13	8	134
							1590	9									
08	20937	X	9112	-0-	-11825	-0-	7853	3	36	4	Y	1112	1088	0	42	8	116
							1223	9									
09	11520	X	9588	-0-	-1932	-0-	8067	3	1	4	Y	1382	1379	0	26	8	93
							1520	9									
10	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	10284	3	25	4	Y	1480	1446	0	44	8	83
							1628	9									
11	11520	X	9513	-0-	-2007	-0-	8493	3	21	4	Y	908	941	0	23	8	27
							999	9									
12	11811	X	9887	-0-	-1924	-0-	8567	3	90	4	Y	1118	1077	0	27	8	41
							1230	9									

TOTAL GAS PROD: 93,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,082

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
07	DLQ G-10		37221	-0-	37221	37221	35114	3	2107	9	Y	1915	1942	0	4	8	171
08	71436	X	34215	-0-	-37221	-0-	31997	3	2218	9	Y	2016	1958	0	10	8	219
09	36090	X	32708	-0-	-3382	-0-	30803	3	1905	9	Y	1732	1770	0	6	8	175
10	37231	X	31334	-0-	-5897	-0-	29418	3	1916	9	Y	1742	1688	0	8	8	221
11	36030	X	27825	-0-	-8205	-0-	26036	3	1789	9	Y	1626	1606	0	4	8	237
12	37231	X	27980	-0-	-9251	-0-	26199	3	1781	9	Y	1619	1616	0	6	8	234

TOTAL GAS PROD: 407,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,225

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		30889	-0-	30889	30889	28812	3	2077	9	Y	1888	1918	0	4	8	169
08	59188	X	28299	-0-	-30889	-0-	26249	3	2050	9	Y	1864	1821	0	10	8	202
09	30690	X	28955	-0-	-1735	-0-	27468	3	1487	9	Y	1352	1413	0	4	8	137
10	31589	X	30191	-0-	-1398	-0-	28724	3	1467	9	Y	1334	1296	0	6	8	169
11	30150	X	29654	-0-	-496	-0-	28281	3	1373	9	Y	1248	1231	0	4	8	182
12	30876	X	30686	-0-	-190	-0-	29321	3	1365	9	Y	1241	1239	0	5	8	179

TOTAL GAS PROD: 365,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,782

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									
07	DLQ G-10		36122	-0-	36122	36122	33502	3	9	4	Y	2374	2420	0	6	8	216
							2611	9									
08	71164	X	35042	-0-	-36122	-0-	30705	3	14	4	Y	3930	4030	0	16	8	100
							4323	9									
09	52620	X	35991	-0-	-16629	-0-	32451	3	3540	9	Y	3218	3287	0	6	8	25
10	53785	X	35642	-0-	-18143	-0-	32661	3	2	4	Y	2708	2661	0	13	8	59
							2979	9									
11	50100	X	34526	-0-	-15574	-0-	31777	3	2	4	Y	2497	2476	0	9	8	71
							2747	9									
12	37200	X	34237	-0-	-2963	-0-	31595	3	1	4	Y	2401	2425	0	11	8	36
							2641	9									

TOTAL GAS PROD: 555,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,503

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									
07	DLQ G-10		27120	-0-	27120	27120	23928	3	113	4	Y	2799	2843	0	11	8	146
							3079	9									
08	62092	X	34972	-0-	-27120	-0-	31402	3	3570	9	Y	3245	3306	0	18	8	67
09	56100	X	36804	-0-	-19296	-0-	34061	3	2743	9	Y	2494	2500	0	9	8	52
10	55862	X	36809	-0-	-19053	-0-	33671	3	3138	9	Y	2853	2842	0	19	8	44
11	51600	X	31907	-0-	-19693	-0-	28957	3	2950	9	Y	2682	2688	0	11	8	27
12	38037	X	33113	-0-	-4924	-0-	29965	3	3148	9	Y	2862	2840	0	15	8	34

TOTAL GAS PROD: 573,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,016

GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	81220	X	63536	-0-	-17684	-0-	59132	3	140	4	N	3876	3920	1	5	8	313
							4264	9									
08	72788	X	36049	-0-	-36739	-0-	33477	3	2572	9	N	2338	2438	1			213
09	70440	X	16588	-0-	-53852	-0-	14117	3	2471	9	N	2246	2146	1	49	8	264
10	70091	X	48556	-0-	-21535	-0-	39904	3	8652	9	N	7865	7943	1	27	8	159
11	65040	X	40739	-0-	-24301	-0-	35131	3	5608	9	N	5098	5139	1	7	8	111
12	63550	X	39783	-0-	-23767	-0-	34776	3	5007	9	N	4552	4531	1	14	8	118

TOTAL GAS PROD: 683,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,684

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 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	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
07	DLQ G-10		52343	-0-	52343	52343	48501	3	3842	9	Y	3493	3633	1	9	8	177
08	81329	X	28986	-0-	-52343	-0-	26707	3	2279	9	Y	2072	2090	1	29	8	130
09	49020	X	17712	-0-	-31308	-0-	13546	3	4166	9	Y	3787	3261	1	83	8	573
10	50654	X	34034	-0-	-16620	-0-	27624	3	6410	9	Y	5827	6127	1	30	8	243
11	49020	X	33033	-0-	-15987	-0-	28288	3	4745	9	Y	4314	4484	1	11	8	62
12	50654	X	32001	-0-	-18653	-0-	27169	3	4832	9	Y	4393	4346	1	16	8	93

TOTAL GAS PROD: 565,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,531

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	101719 X	101719	-0-	-0-	-0-	96928	3	4791	9	Y	4355	4319	1	11	8	195
08	93180 X	93180	-0-	-0-	-0-	88897	3	4283	9	Y	3894	3803	1	35	8	251
09	79693 X	79693	-0-	-0-	-0-	76198	3	3495	9	Y	3177	3108	1	16	8	304
10	76293 X	76293	-0-	-0-	-0-	72740	3	3553	9	Y	3230	3330	1	26	8	178
11	71489 X	71489	-0-	-0-	-0-	68368	3	3121	9	Y	2837	2804	1	13	8	198
*12	68916 X	68916	-0-	-0-	-0-	65695	3	144	4	Y	2797	2824	1	18	8	153
						3077	9									

TOTAL GAS PROD: 1,157,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,597

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	109704 X	NO RPT	-0-	-109704	-0-					N	NO RPT					-0-
10	121458 X	NO RPT	-0-	-121458	-0-					N	NO RPT					-0-
11	117540 X	NO RPT	-0-	-117540	-0-					N	NO RPT					-0-
12	121458 X	NO RPT	-0-	-121458	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	3			N	-0-					26
08	1259 N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	3			N	-0-					26
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	870 N	-0-	-0-	-870 B	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4					30
11	1160 N	25	-0-	-1135 B	-0-	25	3			N	-0-					30
*12	3100 N	5256	-0-	2156 B	2156	5256	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 13,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
07	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	19					588
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	14					602
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	34					636
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	5	351	1			290
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	17					307
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	9					316

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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
07	465 N	363	-0-	-102 B	-0-	363	2			N	-0-					118
08	434 N	340	-0-	-94 B	-0-	340	2			N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	360 N	287	-0-	-73 B	-0-	287	2			N	-0-					118
10	372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341	2			N	-0-					118
11	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	2			N	-0-					118
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	2			N	-0-					118

TOTAL GAS PROD: 4,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 2 RRCID -> 177479 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10035 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			71

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1302 N	1244	-0-	-58	B	-0-	82	1	1162	2	N	-0-			16
*08	1211 N	1211	-0-	-0-	B	-0-	1211	2			N	-0-	16	7	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
*09	1260 N	908	-0-	-352	B	-0-	908	2			N	-0-			-0-
*10	1249 N	1249	-0-	-0-	B	-0-	1249	2			N	-0-			-0-
*11	1157 N	1157	-0-	-0-	B	-0-	1157	2			N	-0-			-0-
*12	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDMAR COMPANY, L.L.C. 243289
BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
HUNT OIL COMPANY 416330
HORN -9- WELL #: 1 RRCID -> 216554 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10092 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	718	-0-	-392 B	-0-	650	2	68	9	N	62					135
05	930	N	608	-0-	-322 B	-0-	608	3			N	-0-					135
06	660	N	311	-0-	-349 B	-0-	311	3			N	-0-					135
07	1085	N	217	-0-	-868 B	-0-	217	3			N	-0-					135
08	618	N	-0-	-0-	-618 B	-0-					N	-0-					135
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	206	-0-	-94 B	-0-	205	3	1	9	N	1	114	1			22
10	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	3			N	-0-	22	7			-0-
11	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118 B	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BARFIELD 8 -A- WELL #: 1-T RRCID -> 172586 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10048 - 10264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	868	N	527	-0-	-341 B	-0-	527	3			N	-0-					63
08	696	N	696	-0-	-0- B	-0-	696	3			N	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	468	-0-	-12 B	-0-	468	3			N	-0-	42	1			21
10	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3			N	-0-					21
11	660	N	475	-0-	-185 B	-0-	475	3			N	-0-	14	1			7
12	496	N	134	-0-	-362 B	-0-	134	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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-
07	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	560	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	-0-	-0-	-540 B	-0-					N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC //CONT.// 642652
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
07	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 3		N	-0-			63
08	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-			63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3		N	-0-			63
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			63
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3		N	-0-			63
*12	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

RATLIFF -43- A WELL #: 5 RRCID -> 279883 COMPL. DATE 02/24/1985 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10176 - 10282

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND WELL #: 1301 RRCID -> 133553 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 16990 PERF.16502 - 16508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 2010 RRCID -> 145943 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 16610 PERF.16490 - 16515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	59024 X	51870	-0-	-7154	-0-	51870	3			N	-0-					-0-
08	59024 X	55004	-0-	-4020	-0-	55004	3			N	-0-					-0-
09	56850 X	50164	-0-	-6686	-0-	50163	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	58745 X	55596	-0-	-3149	-0-	55595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	53220 X	49177	-0-	-4043	-0-	49177	3			N	-0-					-0-
12	54994 X	54223	-0-	-771	-0-	54223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 643,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
STATE 71 WELL #: 2ST RRCID -> 264576 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 18035 PERF.17660 - 17685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	327326 X	327326	-0-	-0-	-0-	1736	1	325590	2	N	-0-			-0-
08	324110 X	324110	-0-	-0-	-0-	1736	1	322374	2	N	-0-			-0-
09	306810 X	306810	-0-	-0-	-0-	1680	1	305130	2	N	-0-			-0-
10	304236 X	304236	-0-	-0-	-0-	1736	1	302500	2	N	-0-			-0-
11	288960 X	288795	-0-	-165	-0-	1680	1	287115	2	N	-0-			-0-
12	298592 X	NO RPT	-0-	-298592	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOLLARHIDE (YATES) 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. P. "A-15" WELL #: 83 RRCID -> 170072 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 2768 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	403 N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2697 #	2531	-0-	-166	-0-	2531	2	N	-0-			-0-
08	2635 #	2570	-0-	-65	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
09	2550 #	2499	-0-	-51	-0-	2499	2	N	-0-			-0-
10	2639 R	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2	N	-0-			-0-
11	2616 R	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2	N	-0-			-0-
*12	2740 R	2740	-0-	-0-	-0-	2740	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARK WELL #: 3 U RRCID -> 238246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13266 PERF. 0 - 10477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	424 R	424	-0-	-0-	-0-	313	3	111	9	N	101	17	1			105
08	1194 R	1194	-0-	-0-	-0-	1169	3	25	9	N	23					128
09	540 #	369	-0-	-171	-0-	369	3			N	-0-					128
10	558 #	217	-0-	-341	-0-	217	3			N	-0-					128
*11	720 #	391	-0-	-329	-0-	275	3	116	9	N	105	151	1			82
12	744 #	238	-0-	-506	-0-	215	3	23	9	N	21					103

TOTAL GAS PROD: 4,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

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-
07	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
08	717 R	717	-0-	-0-	-0-	717	2		N	-0-			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			-0-
10	759 R	759	-0-	-0-	-0-	759	2		N	-0-			-0-
*11	2609 R	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
*12	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
08	36 R	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
09	32 R	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	31 #	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			-0-
*11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	5456 #	5372	-0-	-84	-0-	5237	3	135	9	Y	123	176	1			276
08	5456 #	5041	-0-	-415	-0-	4899	3	142	9	Y	129	182	1			223
09	5280 #	4287	-0-	-993	-0-	4140	3	147	9	Y	134					357
*10	5481 R	5481	-0-	-0-	-0-	5321	3	160	9	Y	145	192	1			310
11	5130 #	5067	-0-	-63	-0-	4924	3	143	9	Y	130	175	1			265
*12	5523 R	5523	-0-	-0-	-0-	5351	3	172	9	Y	156					421

TOTAL GAS PROD: 62,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,688

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
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					36
08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	99	3	19	9	N	17	1	8			52
09	149	R	149	-0-	-0-	-0-	129	3	20	9	N	18					70
10	1041	R	1041	-0-	-0-	-0-	1010	3	31	9	N	28					98
11	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	1648	3	21	9	N	19					117
*12	1993	R	1993	-0-	-0-	-0-	1973	3	20	9	N	18	2	8			133

TOTAL GAS PROD: 5,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4205 RRCID -> 030481 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12010 - 12290

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 407 RRCID -> 030482 COMPL. DATE 11/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/29/1963 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 409 RRCID -> 030486 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 12164 PERF.11763 - 12090

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1506 RRCID -> 030494 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/07/1962 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 302 RRCID -> 030501 COMPL. DATE 11/01/1956 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1608 RRCID -> 030504 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 507 RRCID -> 030505 COMPL. DATE 04/06/1963 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 905 RRCID -> 030506 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1515 RRCID -> 030508 COMPL. DATE 06/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1615 RRCID -> 030509 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4213 RRCID -> 030512 COMPL. DATE 04/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4216 RRCID -> 030513 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 05/18/1958 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1606 RRCID -> 030516 COMPL. DATE 05/13/1962 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 031083 COMPL. DATE 09/13/1963 TOTAL DEPTH 12065 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1601 RRCID -> 031084 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11770 - 12135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 506 RRCID -> 032909 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11870 - 12271

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1116 #	1046	-0-	-70	-0-	806	3	240	9	N	218	224	1			67
08	1116 #	699	-0-	-417	-0-	447	3	252	9	N	229	214	1			82
09	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					82
10	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					82
*11	1020 #	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					82
12	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2102 RRCID -> 037761 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 2202 RRCID -> 038174 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 12162 PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 505 RRCID -> 038871 COMPL. DATE 04/30/1966 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 412 U RRCID -> 041933 COMPL. DATE 05/03/1967 TOTAL DEPTH 13134 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA, RANCH DEV. UNIT WELL #: 508 RRCID -> 044154 COMPL. DATE 05/22/1968 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4210 RRCID -> 138910 COMPL. DATE 05/02/1991 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11368 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D ROBERTS RANCH DEV UNIT PF WELL WELL #: 1 RRCID -> 142083 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

*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			
*07	62899 #	57922	-0-	-4977	-0-	16194	2	40539	3	Y	1081	675	0	405	1	20
						1189	9									
*08	80358 R	80358	-0-	-0-	-0-	28891	2	49197	3	Y	2064	716	0	1348	1	20
						2270	9									
*09	98203 R	98203	-0-	-0-	-0-	41464	2	53768	3	Y	2701	1387	0	1300	1	34
						2971	9									
*10	100422 R	100422	-0-	-0-	-0-	44877	2	53442	3	Y	1912	1300	0	611	1	35
						2103	9									
*11	89390 R	89390	-0-	-0-	-0-	41850	2	46003	3	Y	1397	973	0	435	1	24
						1537	9									
*12	92307 R	92307	-0-	-0-	-0-	38769	2	51801	3	Y	1579	1145	0	428	1	30
						1737	9									

TOTAL GAS PROD: 894,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,911

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 3403 RRCID -> 205980 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11958 PERF.12267 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 4005 RRCID -> 206050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11987 PERF.12119 - 15341

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 805 RRCID -> 209086 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12731 - 15257

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 806 RRCID -> 230835 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11902 PERF.12326 - 15285

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 803 RRCID -> 282033 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13544 PERF.11636 - 11853

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2945 R	2945	-0-	-0-	-0-	2882	3	63	9	Y	57	39	1			66
08	2914 #	2634	-0-	-280	-0-	2593	3	41	9	Y	37	81	1			22
09	2130 #	2113	-0-	-17	-0-	2048	3	65	9	Y	59	49	1			32
10	2945 #	2880	-0-	-65	-0-	2786	3	94	9	Y	85	49	1			68
11	2850 #	1945	-0-	-905	-0-	1898	3	47	9	Y	43	56	1			55
*12	3182 R	3182	-0-	-0-	-0-	3091	3	91	9	Y	83	32	1			106

TOTAL GAS PROD: 30,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 663

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	46965	X	26420	-0-	-20545	-0-	2990	1	23430	3	N	-0-					-0-
08	47461	X	47151	-0-	-310	-0-	5766	1	41385	3	N	-0-					-0-
09	45930	X	44483	-0-	-1447	-0-	5104	1	39379	3	N	-0-					-0-
10	47461	X	45757	-0-	-1704	-0-	5102	1	40655	3	N	-0-					-0-
11	50689	X	50689	-0-	-0-	-0-	5151	1	45538	3	N	-0-					-0-
12	47151	X	NO RPT	-0-	-47151	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 457,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNE //CONT.// 26538 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LINN OPERATING, LLC 501480
UNIVERSITY -B- WELL #: 7 RRCID -> 039521 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3018 - 3140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4309 #	3396	-0-	-913	-0-	3396	3		N	-0-			-0-
08	4309 #	3294	-0-	-1015	-0-	3294	3		N	-0-			-0-
09	3690 #	2945	-0-	-745	-0-	2945	3		N	-0-			-0-
10	3596 #	3436	-0-	-160	-0-	3436	3		N	-0-			-0-
11	3300 #	3253	-0-	-47	-0-	3253	3		N	-0-			-0-
12	3410 #	2438	-0-	-972	-0-	2438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2013

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	966	2	65	9	N	59	166	1			66
07	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1040	2	64	9	N	58					124
08	1147 N	957	-0-	-190	-0-	900	2	57	9	N	52					176
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	990	2	55	9	N	50					226
10	1116 N	887	-0-	-229	-0-	864	1	23	9	N	21	137	1			110
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	930	2	85	9	N	77	167	1			20
12	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 610

PRICE, RUTH MARY -C- WELL #: 1 T RRCID -> 186740 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4792 - 4812

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	1097	-0-	1097	9587	1018	2	79	9	Y	72					144
07	DLQ G-10	2154	-0-	2154	11741	2088	2	66	9	Y	60	84	1			120
08	1900 N	2187	-0-	287	12028	2100	2	87	9	Y	79	84	1			115
09	3000 N	1877	-0-	-1123	10905	1800	2	77	9	Y	70					185
10	3100 N	2422	-0-	-678	10227	2400	2	22	9	Y	20	90	1			115
11	3000 N	1935	-0-	-1065	9162	1884	2	51	9	Y	46	86	1			75
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	9038					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 21,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 714

EL CINCO (LEONARD, LOWER) //CONT.// 27946 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RAIDER OIL & GAS COMPANY 688474
PRICE "2" WELL #: 1 RRCID -> 104796 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4600 - 4762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1488 N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2	N	-0-			-0-
08	1333 N	1166	-0-	-167	-0-	1166	2	N	-0-			-0-
09	1200 N	764	-0-	-436	-0-	764	2	N	-0-			-0-
10	1302 N	1261	-0-	-41	-0-	1261	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1064	-0-	-76	-0-	1064	2	N	-0-			-0-
12	775 N	687	-0-	-88	-0-	687	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 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	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-
07	775	N	171	-0-	-604	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY COMPANY WELL #: 67 RRCID -> 135752 COMPL. DATE 08/22/1990 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 7234 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					94
08	1736	X	1683	-0-	-53	-0-	1683	3			N	-0-					94
09	1740	X	1583	-0-	-157	-0-	1583	3			N	-0-					94
10	1798	X	910	-0-	-888	-0-	910	3			N	-0-					94
11	1740	X	1459	-0-	-281	-0-	1459	3			N	-0-					94
12	1736	X	1447	-0-	-289	-0-	1447	3			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 16,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MIDDLE WOLFCAMP) //CONT.// 28774 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE WELL #: 60 RRCID -> 213593 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12458 PERF. 7061 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	899	X	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	900	X	834	-0-	-66	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	930	X	473	-0-	-457	-0-	473	3			N	-0-					-0-
11	900	X	794	-0-	-106	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*12	980	X	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. 058893
ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 53 RRCID -> 019686 COMPL. DATE 11/28/1958 TOTAL DEPTH 12295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4929	X	4192	-0-	-737	-0-	4192	3			N	-0-					-0-
08	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			N	-0-					-0-
09	4650	X	4001	-0-	-649	-0-	4001	3			N	-0-					-0-
10	4805	X	1394	-0-	-3411	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
11	4650	X	1852	-0-	-2798	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
12	4402	X	465	-0-	-3937	-0-	465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE WELL #: 59 RRCID -> 059689 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12087 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310	X	8	-0-	-302	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
11	510	X	3	-0-	-507	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 63 RRCID -> 066463 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 12461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 65 RRCID -> 066464 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.		6766	-0-	6766	18437	1041	1	5716	3	Y	8	2	0	6	1	2
							9	9									
08	24827	X	6390	-0-	-18437	-0-	1580	1	4810	3	Y	-0-					2
09	5790	X	5741	-0-	-49	-0-	1018	1	4723	3	Y	-0-					2
10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	1198	1	4916	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	805	1	5686	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
12	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 65,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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-
07	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1493	-0-	-37	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	46785	-0-	43785	43785	46785	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	1539	-0-	-1561	42224	1539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5258	-0-	5258	5258	775	1	4483	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	71307	-0-	71307	76565	9042	1	62265	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	33804	-0-	33804	110369	4165	1	29639	3	N	-0-					-0-
04	136152	X	25783	-0-	-110369	-0-	3147	1	22636	3	N	-0-					-0-
05	23253	X	23253	-0-	-0-	-0-	2901	1	20352	3	N	-0-					-0-
06	29838	X	29838	-0-	-0-	-0-	6845	1	22989	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	15513	X	15513	-0-	-0-	-0-	3184	1	12329	3	N	-0-					-0-
08	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	5878	1	20586	3	N	-0-					-0-
09	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2606	1			N	-0-					-0-
10	23055	X	23055	-0-	-0-	-0-	2571	1	20484	3	N	-0-					-0-
11	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	2171	1	19192	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*12	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	1397	1	10152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	2046	N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	2013	-0-	-2	-0-	2013	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1892	-0-	-148	-0-	1892	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1153	-0-	-893	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
11	1950	N	1839	-0-	-111	-0-	1839	3			N	-0-					-0-
*12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	496	X	400	-0-	-96	-0-	400	3			Y	-0-					28
08	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			Y	-0-					28
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	3			Y	-0-					28
10	403	N	214	-0-	-189	-0-	214	3			Y	-0-					28
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					28
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE (WOLFCAMP) //CONT.// 28774 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BC OPERATING, INC. //CONT.// 058893
LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4030	X	4012	-0-	-18	-0-	4012	3			Y	-0-					36
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-					36
09	3990	X	3684	-0-	-306	-0-	3684	3			Y	-0-					36
10	4123	X	2134	-0-	-1989	-0-	2134	3			Y	-0-					36
11	3990	X	3755	-0-	-235	-0-	3755	3			Y	-0-					36
*12	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	4394	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 45,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 1 RRCID -> 161405 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7171 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	218	1	2278	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	228	1	4433	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3231	-0-	231	231	327	1	2904	3	Y	-0-					1
10	2711	N	2480	-0-	-231	-0-	249	1	2229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	230	1	2163	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	29					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	557 N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	N	-0-			-0-
08	477 N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	3	N	-0-			-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	47	1	360	3	N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	50	1	446	3	N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2821 N	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
08	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-			-0-
09	2310 N	2106	-0-	-204	-0-	2106	2			N	-0-			-0-
10	2263 N	2048	-0-	-215	-0-	2048	2			N	-0-			-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			N	-0-			-0-
12	2170 N	1739	-0-	-431	-0-	1739	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
08	2976 X	423	-0-	-2553	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	2880 X	1914	-0-	-966	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
10	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
12	1984 X	70	-0-	-1914	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735 X	4236	-0-	-1499	-0-	1	1	4169	3	Y	60	60	0			1
						66	9									
02	5180 X	3765	-0-	-1415	-0-	1	1	3702	3	Y	56	56	0			1
						62	9									
03	5518 X	4259	-0-	-1259	-0-	1	1	4195	3	Y	57	57	0			1
						63	9									
04	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	1	1	4907	3	Y	50	50	0			1
						55	9									
05	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	2	1	6641	3	Y	31	31	0			1
						34	9									
06	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	1	1	4282	3	Y	27	27	0			1
						30	9									
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	6882 X	1855	-0-	-5027	-0-	1	1	1818	3	Y	33	32	0			1
						36	9									
*09	6660 X	2854	-0-	-3806	-0-	1	1	2833	3	Y	18	19	0			-0-
						20	9									
10	6882 X	3613	-0-	-3269	-0-	1	1	3583	3	Y	26	25	0			1
						29	9									
11	4470 X	3825	-0-	-645	-0-	1	1	3770	3	Y	49	49	0			1
						54	9									
*12	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	1	1	3627	3	Y	30	30	0			1
						33	9									

TOTAL GAS PROD: 44,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 437

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY JENNIFER C WELL #: 103 RRCID -> 094624 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2603 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 129957 COMPL. DATE 12/20/1988 TOTAL DEPTH 2966 PERF. 2604 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 1 RRCID -> 129958 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2634 - 2814

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 1 RRCID -> 129961 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2903 PERF. 2539 - 2716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 30-10 WELL #: 1 RRCID -> 129962 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 2895 PERF. 2556 - 2738

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 3 RRCID -> 129963 COMPL. DATE 12/26/1988 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2564 - 2754

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 4 RRCID -> 129964 COMPL. DATE 12/14/1988 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2581 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 1 RRCID -> 129965 COMPL. DATE 12/12/1988 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2552 - 2738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS UNIVERSITY W WELL #: 1 RRCID -> 130616 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2738 - 2902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 131031 COMPL. DATE 05/17/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2727 - 2922

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 2 RRCID -> 131032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2656 - 2839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 2 RRCID -> 132309 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2625 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 3 RRCID -> 132310 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 3097 PERF. 2710 - 2907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 5 RRCID -> 133919 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2582 - 2771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 2 RRCID -> 133920 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2566 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

UNIVERSITY 29-10 WELL #: 4 RRCID -> 133921 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2585 - 2779

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 6 RRCID -> 133922 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2542 - 2727

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10 WELL #: 1 RRCID -> 133923 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2593 - 2784

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "E" WELL #: 292 RRCID -> 161908 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2564 - 2780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY ANDREWS "B" WELL #: 108 RRCID -> 161914 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 2584 - 2789

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY ANDREWS "C" WELL #: 113 RRCID -> 161915 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2611 - 2832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY ANDREWS "A" WELL #: 92 RRCID -> 161918 COMPL. DATE 08/18/1996 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 2398 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BECKY D WELL #: 87 RRCID -> 237856 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 2795 - 2805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY DONNA A WELL #: 3004 RRCID -> 237998 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2754 - 2786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVESITY KARIN C WELL #: 1904 RRCID -> 237999 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2614 - 2795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BECKY B WELL #: 3601 RRCID -> 238253 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2581 - 2763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY LISA B WELL #: 3202 RRCID -> 238289 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2775 - 2783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY DONNA C WELL #: 106 RRCID -> 242212 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 2560 - 2734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY DEBRA C WELL #: 80 RRCID -> 245759 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 2790 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
TABULA RASA ENERGY, LLC 834332
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA (YATES) //CONT.// 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 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	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-
07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
08	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		N	-0-			-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-870	-0-				N	-0-			-0-
07	744 N	135	-0-	-609	-0-	135	3		N	-0-			-0-
08	372 N	153	-0-	-219	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	150 N	67	-0-	-83	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 9-19 WELL #: 3 U RRCID -> 119785 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 5029 PERF. 3080 - 3104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	81	38	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4763	-0-	4763	14698	4763	2			Y	-0-					-0-
07	20609 X	5911	-0-	-14698	-0-	5911	2			Y	-0-					-0-
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			Y	-0-					-0-
09	5760 X	5677	-0-	-83	-0-	5677	2			Y	-0-					-0-
10	5952 X	2559	-0-	-3393	-0-	2559	2			Y	-0-					-0-
11	5730 X	5521	-0-	-209	-0-	5521	2			Y	-0-					-0-
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	44175 X	39375	-0-	-4800	-0-	39375	3		Y	-0-			-0-
08	41726 X	38957	-0-	-2769	-0-	38957	3		Y	-0-			-0-
09	40380 X	35075	-0-	-5305	-0-	35075	3		Y	-0-			-0-
10	41726 X	19608	-0-	-22118	-0-	19608	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	37923	-0-	37923	37923	37923	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	34606	-0-	34606	72529	34606	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 419,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4519	3		Y	-0-			-0-
08	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	3		Y	-0-			-0-
09	4350 X	4086	-0-	-264	-0-	4086	3		Y	-0-			-0-
10	4526 X	2520	-0-	-2006	-0-	2520	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	5332	-0-	5332	5332	5332	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	4997	-0-	4997	10329	4997	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	3			N	-0-					-0-
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	4162	3			N	-0-					-0-
09	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	3			N	-0-					-0-
10	1759	X	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					-0-
11	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	3			N	-0-					-0-
*12	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	13092	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN, E. W. -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019770 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8994 - 9148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	28803 X	28803	-0-	-0-	-0-	28803	3		N	-0-			-0-
08	27682 X	27682	-0-	-0-	-0-	27682	3		N	-0-			-0-
09	25816 X	25816	-0-	-0-	-0-	25816	3		N	-0-			-0-
10	25495 X	25495	-0-	-0-	-0-	25495	3		N	-0-			-0-
11	24232 X	24232	-0-	-0-	-0-	24232	3		N	-0-			-0-
*12	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	24904	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 304,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. WELL #: 11 RRCID -> 019789 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9181 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	83	-0-	-10	-0-	83	3		Y	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-			-0-
07	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	3		Y	-0-			-0-
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3		Y	-0-			-0-
*11	T. A.	45	-0-	45	45	45	3		Y	-0-			-0-
12	T. A.	55	-0-	55	100	55	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	310	N	7	-0-	-303	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	540	N	144	-0-	-396	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6014	X	2825	-0-	-3189	-0-	2825	3			N	-0-					-0-
08	6014	X	975	-0-	-5039	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	3			N	-0-					-0-
10	5208	X	3043	-0-	-2165	-0-	3043	3			N	-0-					-0-
11	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3			N	-0-					-0-
12	6076	X	4503	-0-	-1573	-0-	4503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DINERO OPERATING COMPANY 220711
BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 019740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF. 9060 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DINERO OPERATING COMPANY //CONT.// 220711
#1 KERR WELL #: 1 U RRCID -> 019742 COMPL. DATE 09/17/1954 TOTAL DEPTH 11576 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECO IV, LLC 557076
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17794 X	10601	-0-	-7193	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
08	14508 X	9921	-0-	-4587	-0-	9921	3			N	-0-					-0-
09	13140 X	10255	-0-	-2885	-0-	10255	3			N	-0-					-0-
10	13051 X	10754	-0-	-2297	-0-	10754	3			N	-0-					-0-
11	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10615	3			N	-0-					-0-
12	10602 X	9781	-0-	-821	-0-	9781	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 144,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	51	1	1216	2	N	-0-			-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	45	1	1084	2	N	-0-			-0-
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	755	-0-	-516	-0-	65	1	690	2	N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	111	1	1202	2	N	-0-			-0-
*12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	105	1	1136	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 U RRCID -> 019754 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (ELLENBURGER) //CONT.// 28961 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	25327 #	23831	-0-	-1496	-0-	23567	3	264	9	Y	240	168	1			321
08	25327 #	23688	-0-	-1639	-0-	23432	3	256	9	Y	233	325	1			229
09	24510 #	22716	-0-	-1794	-0-	22582	3	134	9	Y	122	207	1			144
10	24056 #	20909	-0-	-3147	-0-	20723	3	186	9	Y	169	126	1			187
11	23070 #	21957	-0-	-1113	-0-	21861	3	96	9	Y	87	102	1			172
12	23839 #	18921	-0-	-4918	-0-	18801	3	120	9	Y	109	82	1			199

TOTAL GAS PROD: 270,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,479

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	4402 X	2273	-0-	-2129	-0-	2273	2			N	-0-					62
08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			N	-0-					62
09	2610 X	2023	-0-	-587	-0-	2023	2			N	-0-					62
10	2697 X	1437	-0-	-1260	-0-	1437	2			N	-0-					62
11	2610 X	1977	-0-	-633	-0-	1977	2			N	-0-					62
12	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 26,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	4650 X	1185	-0-	-3465	-0-	1185	2			Y	-0-					40
08	4650 X	1460	-0-	-3190	-0-	1460	2			Y	-0-					40
09	3300 X	1098	-0-	-2202	-0-	1098	2			Y	-0-					40
10	3224 X	1350	-0-	-1874	-0-	1309	2	41	9	Y	37					77
11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2045	2	63	9	Y	57	111	1			23
*12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2491	2	26	9	Y	24					47

TOTAL GAS PROD: 22,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	441	3	67	9	Y	61					61
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	Y	117	53	1			125
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	460	3	139	9	Y	126	68	1			183
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	227	3	145	9	Y	132	87	1			228

TOTAL GAS PROD: 5,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2232	N	2183	-0-	-49	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	1812	-0-	-358	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
11	2100	N	1676	-0-	-424	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	1643	-0-	-589	-0-	1643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1457	N	956	-0-	-501	-0-	911	3	45	9	N	41					184
08	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1238	3	108	9	N	98	171	1			111
09	1440	N	1182	-0-	-258	-0-	1117	3	65	9	N	59					170
10	961	N	590	-0-	-371	-0-	580	3	10	9	N	9					179
11	1290	N	760	-0-	-530	-0-	720	3	40	9	N	36					215
12	1209	N	962	-0-	-247	-0-	938	3	24	9	N	22	173	1			64

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 705

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
08	2790 X	2286	-0-	-504	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
09	2700 X	2180	-0-	-520	-0-	2180	3			N	-0-					-0-
10	2790 X	1893	-0-	-897	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
11	2250 X	1911	-0-	-339	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
12	2325 X	1913	-0-	-412	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					98
08	1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			N	-0-					98
09	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					98
10	1302 N	831	-0-	-471	-0-	831	3			N	-0-					98
11	1290 N	833	-0-	-457	-0-	833	3			N	-0-					98
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	818	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 13,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	4735	3	55	9	N	50					134
08	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4556	3	74	9	N	67					201
09	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	4643	3	34	9	N	31					232
10	4495 X	3633	-0-	-862	-0-	3583	3	50	9	N	45	176	1			101
11	4350 X	2919	-0-	-1431	-0-	2883	3	36	9	N	33					134
12	4495 X	1898	-0-	-2597	-0-	1886	3	12	9	N	11					145

TOTAL GAS PROD: 47,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186673 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	3			N	-0-					248
08	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					248
09	5310 X	4054	-0-	-1256	-0-	4054	3			N	-0-					248
10	5487 X	1800	-0-	-3687	-0-	1800	3			N	-0-					248
11	5310 X	1949	-0-	-3361	-0-	1949	3			N	-0-					248
12	5487 X	2473	-0-	-3014	-0-	2473	3			N	-0-					248

TOTAL GAS PROD: 59,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

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
07	5766 X	4945	-0-	-821	-0-	4945	3			Y	-0-					239
08	5735 X	4977	-0-	-758	-0-	4977	3			Y	-0-					239
09	5550 X	5266	-0-	-284	-0-	5258	3	8	9	Y	7	169	1			77
10	5735 X	4682	-0-	-1053	-0-	4654	3	28	9	Y	25					102
11	5520 X	4331	-0-	-1189	-0-	4316	3	15	9	Y	14					116
12	5425 X	4789	-0-	-636	-0-	4789	3			Y	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 61,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	465 N	216	-0-	-249	-0-	216	3			N	-0-					53
08	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					53
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					53
10	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	3			N	-0-					53
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					53
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (WADDELL-OIL) 28961 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3131 X	2388	-0-	-743	-0-	2388	3			N	-0-					155
08	2697 X	1906	-0-	-791	-0-	1906	3			N	-0-					155
09	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	1794	3			N	-0-					155
10	2387 X	1589	-0-	-798	-0-	1589	3			N	-0-					155
11	2310 X	1373	-0-	-937	-0-	1373	3			N	-0-					155
12	2387 X	962	-0-	-1425	-0-	962	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 20,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
07	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3099	3	35	9	N	32					214
08	2945 X	1806	-0-	-1139	-0-	1800	3	6	9	N	5					219
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3438	3	26	9	N	24	185	1			58
10	2945 X	1693	-0-	-1252	-0-	1675	3	18	9	N	16					74
11	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3114	3	33	9	N	30					104
*12	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	3030	3	36	9	N	33					137

TOTAL GAS PROD: 35,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1302 N	605	-0-	-697	-0-	605	2			Y	-0-					58
08	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2			Y	-0-					58
09	570 N	539	-0-	-31	-0-	539	2			Y	-0-					58
10	620 N	556	-0-	-64	-0-	556	2			Y	-0-					58
11	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	58	1			-0-
*12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
COWDEN, E. W. WELL #: 6 RRCID -> 138812 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2327 - 2399

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-
*12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 159891 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2506 - 2526

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-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 160408 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3104 PERF. 2500 - 2520

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E. W. WELL #: 15 RRCID -> 134177 COMPL. DATE 11/01/1989 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2376 - 2605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
*12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
*12	40 X	10	-0-	-30	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
*12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	10	-0-	10	20	10	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	10	-0-	10	30	10	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	10	-0-	10	40	10	3		N	-0-			-0-
*12	50 X	10	-0-	-40	-0-	10	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 5 RRCID -> 019721 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 2605 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019722 COMPL. DATE 06/20/1953 TOTAL DEPTH 2668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEWEY PETROLEUM //CONT.// 216733
BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310 N	98	-0-	-212	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
10	93 N	55	-0-	-38	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
*12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 2 RRCID -> 019705 COMPL. DATE 08/13/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
COWDEN -37- WELL #: 2 RRCID -> 019708 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2370 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	1	1	-0-	-0-	-0-	1	2	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	837	N	139	-0-	-698	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	226	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC 280571
HATHAWAY, J. F. WELL #: 1P RRCID -> 119482 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8961 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					95
08	310	#	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					95
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					95
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					95
11	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (PENN.) //CONT.// 29507 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 #	42	-0-	-113	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	403 N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					155
08	310 N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					155
09	270 N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					155
10	310 N	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					155
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					155
12	217 N	69	-0-	-148	-0-	69	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-27	-0-				Y	-0-			319
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-			319
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			319
08	T. A.	205	-0-	205	205	205	2		Y	-0-			319
09	T. A.	6427	-0-	6427	6632	6427	2		Y	-0-			319
10	11359 X	4727	-0-	-6632	-0-	4727	2		Y	-0-			319
11	15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	2		Y	-0-			319
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-			319

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6151	-0-	-37229	-0-	6151	3			Y	-0-					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
07	34627	X	14889	-0-	-19738	-0-	14889	2			Y	-0-	3	1			6
08	34627	X	5366	-0-	-29261	-0-	5366	2			Y	-0-					6
09	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					6
10	14880	X	2	-0-	-14878	-0-	2	2			Y	-0-					6
11	DLQ G-10		5075	-0-	5075	5075	5075	2			Y	-0-					6
12	DLQ G-10		2254	-0-	2254	7329	2254	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 156,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		11940	-0-	11940	11940	11940	2			Y	-0-					1
06	T. A.		10972	-0-	10972	22912	10972	2			Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	22912					Y	-0-					1
08	22912	X	-0-	-0-	-22912	-0-					Y	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-					1
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY UNIT WELL #: 801 RRCID -> 179198 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 20512 PERF.13120 - 14657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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.		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	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	32639	3	279	9	Y	254	364	1			545
05	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	16881	2	139	9	Y	126	180	1			491
06	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18113	2	18	9	Y	16					507
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	15	180	1			342
08	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					342
09	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					Y	2					344
10	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					Y	-0-					344
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					344

TOTAL GAS PROD: 79,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 857

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	52235 X	46384	-0-	-5851	-0-	44667	2	1717	3	N	-0-					-0-
08	52235 X	48566	-0-	-3669	-0-	47253	2	1313	3	N	-0-					-0-
09	61498 X	61498	-0-	-0-	-0-	60076	2	1422	3	N	-0-					-0-
10	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	49926	2	2434	3	N	-0-					-0-
11	50550 X	35283	-0-	-15267	-0-	29911	2	5372	3	N	-0-					-0-
12	52235 X	12721	-0-	-39514	-0-	12234	2	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			8
06	T. A.	531	-0-	531	531	531	2			Y	-0-					8
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-	3	1			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	531					Y	-0-					5
09	T. A.	149	-0-	149	680	149	2			Y	-0-					5
10	T. A.	2117	-0-	2117	2797	2117	2			Y	-0-					5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2797					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 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	-0-	-0-	-14070	-0-					N	-0-					-0-
05	14539 X	13632	-0-	-907	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
06	15317 X	15317	-0-	-0-	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
07	12028 X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
08	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
09	13200 X	-0-	-0-	-13200	-0-					N	-0-					-0-
10	13640 X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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						
07	2635	X	642	-0-	-1993	-0-	11	1	631	3	N	-0-		-0-
08	806	X	69	-0-	-737	-0-	3	1	66	3	N	-0-		-0-
09	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	153	1	3257	3	N	-0-		-0-
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	132	1	2868	3	N	-0-		-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	N	-0-		-0-
12	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	31	1	760	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RAMSEY -35- WELL #: 1 RRCID -> 176378 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11879 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2821	X	35	-0-	-2786	-0-	1	1	34	3	N	-0-			-0-
08	2356	X	412	-0-	-1944	-0-	18	1	394	3	N	-0-			-0-
09	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	56	1	1189	3	N	-0-			-0-
*10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS "38" WELL #: 1 RRCID -> 178713 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11968 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			15
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			15
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 4,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	1209	N	106	-0-	-1103	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	26	1	562	3	N	-0-					-0-
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	95	1	2059	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5312	-0-	2312	2312	104	1	5208	3	N	-0-					-0-
*12	3100	N	2139	-0-	-961	1351	85	1	2054	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 47 WELL #: 1 RRCID -> 182363 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2699	N	2321	-0-	-378	-0-	39	1	2282	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	986	-0-	-657	-0-	44	1	942	3	N	-0-					-0-
09	2700	X	802	-0-	-1898	-0-	36	1	766	3	N	-0-					-0-
*10	2790	X	343	-0-	-2447	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
11	2700	X	781	-0-	-1919	-0-	15	1	766	3	N	-0-					-0-
12	2325	X	1392	-0-	-933	-0-	55	1	1337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-			-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	3	N	-0-			-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	10	1	516	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	596	-0-	-1729	-0-	24	1	572	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY -35- WELL #: 2 RRCID -> 183506 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11920 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
08	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-			-0-
*09	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			-0-
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341	N	177	-0-	-164	-0-	3	1	174	3	N	-0-			-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-			-0-
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	47	1	1014	3	N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	361	3	N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	434	N	27	-0-	-407	-0-	27	3			N	-0-			3
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			3
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	N	-0-			3
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			3
11	240	N	17	-0-	-223	-0-	17	3			N	-0-			3
12	961	N	641	-0-	-320	-0-	25	1	616	3	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 5,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
08	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	116	1	2508	3	N	-0-					-0-
09	2340	X	1365	-0-	-975	-0-	61	1	1304	3	N	-0-					-0-
*10	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	240	1	5209	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	1989	-0-	-561	-0-	39	1	1950	3	N	-0-					-0-
12	1426	N	498	-0-	-928	-0-	20	1	478	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALEXANDER 24 WELL #: 1 RRCID -> 188129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12411 PERF.11715 - 12272

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-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-
08	899	X	90	-0-	-809	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
09	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-			-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			35
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			35
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	N	-0-			35
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	N	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	6	1	348	3	N	-0-			-0-
08	558	N	63	-0-	-495	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	3	N	-0-			-0-
*10	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-			-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	110	-0-	-944	-0-	4	1	106	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 2 RRCID -> 189600 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.12084 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3264	-0-	264	264	64	1	3200	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	254	-0-	-264	-0-	10	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAMSEY 14 WELL #: 1 RRCID -> 190701 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11345 - 11362

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1147	X	1031	-0-	-116	-0-	17	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1643	X	55	-0-	-1588	-0-	2	1	53	3	N	-0-					-0-
09	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1813	3	N	-0-					-0-
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	104	1	2243	3	N	-0-					-0-
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	528	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	969	-0-	-984	-0-	38	1	931	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (4100) 31913 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CULBERSON
KIMLAR OIL COMPANY, INC. 462980
TXL 27 WELL #: 1 RRCID -> 101836 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3006 - 3020

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE MUDDY WATERS 30 WELL #: 2H RRCID -> 279407 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10000 - 14302

01	55242 X	53060	-0-	-2182	B	-0-	48710 4307	3 9	43	4	N	3915	3882	1			576
02	49896 X	46372	-0-	-3524	B	-0-	42290 3677	3 9	405	4	N	3343	3370	1			549
03	55242 X	53571	-0-	-1671	B	-0-	49142 3747	3 9	682	4	N	3406	3323	1			632
04	53460 X	46895	-0-	-6565	B	-0-	42888 3653	3 9	354	4	N	3321	3598	1			355
05	55242 X	44691	-0-	-10551	B	-0-	40748 3215	3 9	728	4	N	2923	2940	1			338
06	51840 X	39430	-0-	-12410	B	-0-	35913 2939	3 9	578	4	N	2672	2583	1			427
07	53568 X	39031	-0-	-14537	B	-0-	35749 3045	3 9	237	4	N	2768	2397	1			798
08	53568 X	37631	-0-	-15937	B	-0-	34583 2680	3 9	368	4	N	2436	2921	1			313
09	46890 X	32923	-0-	-13967	B	-0-	28805 2813	3 9	1305	4	N	2557	2136	1			734
10	44702 X	36074	-0-	-8628	B	-0-	33720 2235	3 9	119	4	N	2032	2303	1			463
11	39420 X	34115	-0-	-5305	B	-0-	31097 2842	3 9	176	4	N	2584	2598	1			449
12	39029 X	34016	-0-	-5013	B	-0-	30411 2434	3 9	1171	4	N	2213	2147	1			515

TOTAL GAS PROD: 497,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,170

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE GATEWAY 22 WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	41819	X	31955	-0-	-9864 B	-0-	27850	3	2346	4	N	1599	2045	1			330
							1759	9									
08	48615	X	48615	-0-	-0- B	-0-	42919	3	2617	4	N	2799	2582	1	1	8	546
							3079	9									
09	42900	X	41920	-0-	-980 B	-0-	35727	3	4640	4	N	1412	1488	1	13	8	457
							1553	9									
10	44330	X	30953	-0-	-13377 B	-0-	20238	3	9442	4	N	1157	1118	1			496
							1273	9									
11	42900	X	40467	-0-	-2433 B	-0-	34270	3	3789	4	N	2189	1856	1			829
							2408	9									
12	44330	X	36860	-0-	-7470 B	-0-	30771	3	4096	4	N	1812	1774	1			867
							1993	9									

TOTAL GAS PROD: 407,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,356

STATE BB KING 32 WELL #: 2H RRCID -> 279613 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9990 - 14394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17375	X	17375	-0-	-0- B	-0-	15924	3	28	4	N	1294	1294	1			510
							1423	9									
08	16421	X	16421	-0-	-0- B	-0-	14912	3	125	4	N	1258	1106	1			662
							1384	9									
09	14531	X	14531	-0-	-0- B	-0-	12951	3	241	4	N	1217	1289	1			590
							1339	9									
10	16351	X	16351	-0-	-0- B	-0-	14544	3	32	4	N	1614	1486	1			718
							1775	9									
11	13988	X	13988	-0-	-0- B	-0-	13032	3	45	4	N	828	1281	1			265
							911	9									
*12	14480	X	14480	-0-	-0- B	-0-	12274	3	860	4	N	1224	1129	1			360
							1346	9									

TOTAL GAS PROD: 189,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	80043	X	80043	-0-	-0- B	-0-	69589	3	3019	4	N	6759	6351	1			887
							7435	9									
08	72074	X	72074	-0-	-0- B	-0-	62229	3	3109	4	N	6124	6521	1			490
							6736	9									
09	60372	X	60372	-0-	-0- B	-0-	48376	3	7508	4	N	4080	3852	1			718
							4488	9									
10	81189	X	81189	-0-	-0- B	-0-	69288	3	3474	4	N	7661	7962	1	1	8	416
							8427	9									
11	68177	X	68177	-0-	-0- B	-0-	59606	3	1553	4	N	6380	6253	1			543
							7018	9									
12	44547	X	44147	-0-	-400 B	-0-	36657	3	3363	4	N	3752	3447	1			848
							4127	9									

TOTAL GAS PROD: 719,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,803

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									
07	52607	X	43525	-0-	-9082 B	-0-	41085	3	547	4	N	1721	1807	1			380
							1893	9									
08	52607	X	41810	-0-	-10797 B	-0-	39176	3	897	4	N	1579	1635	1			324
							1737	9									
09	61130	X	61130	-0-	-0- B	-0-	53836	3	5662	4	N	1484	1484	1			324
							1632	9									
10	49941	X	40909	-0-	-9032 B	-0-	38707	3	526	4	N	1524	1352	1			496
							1676	9									
11	44580	X	37548	-0-	-7032 B	-0-	34880	3	1023	4	N	1495	1478	1			513
							1645	9									
12	57226	X	37340	-0-	-19886 B	-0-	33786	3	1900	4	N	1504	1781	1			236
							1654	9									

TOTAL GAS PROD: 556,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,685

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	153946	X	104587	-0-	-49359 B	-0-	99397	3	319	4	N	4428	4192	1			862
							4871	9									
08	151404	X	98358	-0-	-53046 B	-0-	93792	3	4	4	N	4147	4375	1			634
							4562	9									
09	124920	X	86726	-0-	-38194 B	-0-	81991	3	525	4	N	3827	3660	1			801
							4210	9									
10	121055	X	92150	-0-	-28905 B	-0-	88157	3	118	4	N	3523	3875	1			449
							3875	9									
11	107880	X	84174	-0-	-23706 B	-0-	80136	3	4038	9	N	3671	3322	1			798
12	104594	X	83965	-0-	-20629 B	-0-	79521	3	593	4	N	3501	3302	1			997
							3851	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,808

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		29300	-0-	29300 B	29300	3213	3	24471	4	N	1469	831	1	9	8	629
							1616	9									
02	0		82935	-0-	82935 B	112235	79136	3	430	4	N	3063	3209	1			483
							3369	9									
03	0		110802	-0-	110802 B	223037	102631	3	4049	4	N	3747	3595	1			635
							4122	9									
04	0		91611	-0-	91611 B	314648	72370	3	16064	4	N	2888	3010	1			513
							3177	9									
05	0	W	43067	-0-	43067 B	357715	39899	3	1794	4	N	1249	1429	1			333
							1374	9									
06	0	W	16193	-0-	16193 B	373908	15820	4	373	9	N	339	371	1	3	8	298
07	0	W	54197	-0-	54197 B	428105	1583	3	51310	4	N	1185	1108	1			375
							1304	9									
08	0	W	56184	-0-	56184 B	484289	97	3	54442	4	N	1495	1467	1			403
							1645	9									
09	0	W	30109	-0-	30109 B	514398	29283	4	826	9	N	751	906	1			248
10	0	W	28888	-0-	28888 B	543286	28417	4	471	9	N	428	554	1	1	8	121
11	0	W	31347	-0-	31347 B	574633	30586	4	761	9	N	692	442	1	1	8	370
12	0	W	42311	-0-	42311 B	616944	41308	4	1003	9	N	912	846	1			436

TOTAL GAS PROD: 616,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,218

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		76112	-0-	76112	B	76112	67002	3	8226	4	N	804					804
								884	9									
07	0		120190	-0-	120190	B	196302	89039	3	16676	4	N	13159	12879	1			1084
								14475	9									
*08	309487	X	113185	-0-	-196302	B	-0-	98532	3	1830	4	N	11657	11844	1	2	8	895
								12823	9									
09	111990	X	101516	-0-	-10474	B	-0-	79439	3	11015	4	N	10056	10367	1	10	8	574
								11062	9									
10	115723	X	98677	-0-	-17046	B	-0-	85365	3	2932	4	N	9436	9358	1	1	8	651
								10380	9									
11	111990	X	104577	-0-	-7413	B	-0-	91284	3	2370	4	N	9930	9691	1	6	8	884
								10923	9									
12	115723	X	94500	-0-	-21223	B	-0-	80534	3	4079	4	N	8988	9060	1			812
								9887	9									

TOTAL GAS PROD: 708,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,030

ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	35140 X	35140	-0-	-0- B	-0-	2883	1	27092	3	N	3367	3309	1			624
						1461	4	3704	9							
08	35897 X	35897	-0-	-0- B	-0-	2883	1	29487	3	N	3130	3278	1			476
						84	4	3443	9							
09	27570 X	23307	-0-	-4263 B	-0-	2604	1	8957	3	N	2360	2404	1			432
						9150	4	2596	9							
10	33283 X	33283	-0-	-0- B	-0-	2883	1	26791	3	N	3273	3151	1			554
						9	4	3600	9							
*11	31484 X	31484	-0-	-0- B	-0-	2697	1	25630	3	N	2866	2431	1			989
						4	4	3153	9							
*12	30191 X	30191	-0-	-0- B	-0-	2883	1	21244	3	N	2820	3176	1			633
						2962	4	3102	9							

TOTAL GAS PROD: 389,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,721

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							
07	48938 X	48938	-0-	-0- B	-0-	4588	1	36985	3	N	5829	5430	1	20	8	710
						953	4	6412	9							
08	46822 X	46822	-0-	-0- B	-0-	5183	1	34820	3	N	5482	5829	1			363
						789	4	6030	9							
09	45030 X	45030	-0-	-0- B	-0-	5490	1	33311	3	N	5212	4665	1			910
						496	4	5733	9							
10	46066 X	45880	-0-	-186 B	-0-	5673	1	33585	3	N	5356	5915	1			351
						730	4	5892	9							
11	44580 X	39419	-0-	-5161 B	-0-	5490	1	26425	3	N	4649	4633	1			367
						2390	4	5114	9							
12	46066 X	42151	-0-	-3915 B	-0-	5673	1	30574	3	N	4705	3788	1			1284
						728	4	5176	9							

TOTAL GAS PROD: 562,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,965

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1638520 X	81096	-0-	-1557424 B	-0-	3077	1	62878	3	N	11126	10936	1			1438
						2902	4	12239	9							
05	186248 X	73676	-0-	-112572 B	-0-	2824	1	56351	3	N	9836	10570	1			704
						3681	4	10820	9							
06	69145 X	69145	-0-	-0- B	-0-	2684	1	52404	3	N	9015	8705	1			1014
						4140	4	9917	9							
07	70206 X	70206	-0-	-0- B	-0-	3045	1	54362	3	N	9302	9792	1	27	8	497
						2567	4	10232	9							
08	55645 X	49103	-0-	-6542 B	-0-	2019	1	28752	3	N	7386	7352	1	1	8	530
						10207	4	8125	9							
09	61830 X	61830	-0-	-0- B	-0-	2969	1	46935	3	N	7832	7574	1			788
						3311	4	8615	9							
10	55645 X	27308	-0-	-28337 B	-0-	1482	1	19480	3	N	5650	4639	1	5	5	1794
						131	4	6215	9							
11	53850 X	11751	-0-	-42099 B	-0-	685	1	8406	3	N	651	2191	1			254
						1944	4	716	9							
12	55645 X	NO RPT	-0-	-55645 B	-0-					N	NO RPT					254

TOTAL GAS PROD: 684,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,729

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

02	0	30171	-0-	30171 B	30171	521	1	23941	3	Y	3256	3115	1			141
						2127	4	3582	9							
03	0	101993	-0-	101993 B	132164	1356	1	64088	3	Y	21804	21122	1			823
						12565	4	23984	9							
04	0	133702	-0-	133702 B	265866	1670	1	106726	3	Y	21212	21820	1			215
						1973	4	23333	9							
05	0	153209	-0-	153209 B	419075	1808	1	125361	3	Y	18305	17420	1			1100
						5904	4	20136	9							
06	0	125196	-0-	125196 B	544271	1821	1	84941	3	Y	5600	6570	1			130
						32274	4	6160	9							
07	669451 X	125180	-0-	-544271 B	-0-	1687	1	93444	3	Y	12123	11683	1			570
						16714	4	13335	9							
08	139190 X	61026	-0-	-78164 B	-0-	1324	1	41204	3	Y	5953	5762	1			761
						11950	4	6548	9							
09	134700 X	50001	-0-	-84699 B	-0-	1258	1	18852	3	Y	3942	3911	1			792
						25555	4	4336	9							
10	139190 X	6151	-0-	-133039 B	-0-	179	1	2917	3	Y	268	800	1			260
						2760	4	295	9							
11	134700 X	83283	-0-	-51417 B	-0-	1621	1	56091	3	Y	10318	9009	1			1569
						14221	4	11350	9							
12	139190 X	62780	-0-	-76410 B	-0-	1704	1	21332	3	Y	3670	4927	1			312
						35707	4	4037	9							

TOTAL GAS PROD: 932,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 106,451

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		22576	-0-	22576 B	22576	1094	1	14920	3	Y	1595	1487	1			108
							4807	4	1755	9							
04	0		63833	-0-	63833 B	86409	1621	1	47093	3	Y	6532	6043	1			597
							7934	4	7185	9							
05	0		135737	-0-	135737 B	222146	2120	1	88332	3	Y	15617	15278	1			936
							28106	4	17179	9							
06	0		114469	-0-	114469 B	336615	2079	1	56094	3	Y	13914	13368	1			1482
							40991	4	15305	9							
*07	466054	X	129439	-0-	-336615 B	-0-	2158	1	92918	3	Y	14688	15315	1	8	8	847
							18206	4	16157	9							
08	116312	X	94062	-0-	-22250 B	-0-	2100	1	54338	3	Y	10860	10831	1	115	8	761
							25678	4	11946	9							
09	112560	X	62176	-0-	-50384 B	-0-	1983	1	16619	3	Y	7831	7406	1			1186
							34960	4	8614	9							
*10	116312	X	93825	-0-	-22487 B	-0-	2311	1	58987	3	Y	12339	11916	1	19	8	1590
							18954	4	13573	9							
11	112560	X	94122	-0-	-18438 B	-0-	2412	1	64645	3	Y	9589	9817	1			1362
							16517	4	10548	9							
12	116312	X	43247	-0-	-73065 B	-0-	2415	1	18633	3	Y	2516	3489	1			389
							19431	4	2768	9							

TOTAL GAS PROD: 853,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,481

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	6299	-0-	-1 B	-0-	5839	2	237	4	N	203	186	1			319
							223	9									
07	7037	X	6059	-0-	-978 B	-0-	187	1	5615	2	N	228	184	1	1	8	362
							6	4	251	9							
08	7037	X	5902	-0-	-1135 B	-0-	182	1	5287	2	N	298	350	1			310
							105	4	328	9							
09	6810	X	6030	-0-	-780 B	-0-	174	1	5391	2	N	423	194	1			539
							465	9									
10	6634	X	5683	-0-	-951 B	-0-	175	1	5484	2	N	22	196	1			365
							24	9									
11	6300	X	5795	-0-	-505 B	-0-	178	1	5377	2	N	218	185	1			398
							240	9									
12	6231	X	6058	-0-	-173 B	-0-	361	1	5386	2	N	215					613
							74	4	237	9							

TOTAL GAS PROD: 73,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,333

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W A STATE WELL #: 1H RRCID -> 271821 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10303 - 13984

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	8762	X	8762	-0-	-0-	B	-0-	8231	2	326	4	N	186	181	1			136
								205	9									
07	10821	X	10821	-0-	-0-	B	-0-	538	1	8693	2	N	179	183	1	2	8	130
								1393	4	197	9							
08	3348	X	3348	-0-	-0-	B	-0-	248	1	3091	4	N	8					138
								9	9									
09	458	X	458	-0-	-0-	B	-0-	248	1	210	9	N	191	193	1			136
10	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	177	195	1			118
11	30	X	-0-	-0-	-30	B	-0-					N	206	195	1			129
12	31	X	-0-	-0-	-31	B	-0-					N	191					320

TOTAL GAS PROD: 56,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,664

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8827 - 14864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	74440 X	74440	-0-	-0- B	-0-	3999	1	65013	2	N	4252	4285	0	8	8	640
						751	4	4677	9							
08	71003 X	71003	-0-	-0- B	-0-	2192	1	63357	2	N	4574	4511	0			703
						423	4	5031	9							
09	69309 X	69309	-0-	-0- B	-0-	4806	1	60284	2	N	3832	3520	0			1015
						4	4	4215	9							
10	67270 X	65775	-0-	-1495 B	-0-	2961	1	58654	2	N	3781	3833	0			963
						1	4	4159	9							
11	65100 X	62521	-0-	-2579 B	-0-	2965	1	55405	2	N	3606	3620	0			949
						184	4	3967	9							
12	67270 X	62386	-0-	-4884 B	-0-	4469	1	53249	2	N	3699	3727	0			921
						599	4	4069	9							

TOTAL GAS PROD: 794,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,215

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	51025 X	51025	-0-	-0- B	-0-	18307	1	25188	2	N	5005	4996	0	6	8	10
						2024	4	5506	9							
08	47155 X	47155	-0-	-0- B	-0-	8871	1	33828	2	N	3903	3900	0			13
						163	4	4293	9							
09	46876 X	46876	-0-	-0- B	-0-	5368	1	34579	2	N	4031	4032	0	8	8	4
						2495	4	4434	9							
10	49862 X	49862	-0-	-0- B	-0-	7011	1	30530	2	N	4265	4262	0			7
						7629	4	4692	9							
11	37751 X	37751	-0-	-0- B	-0-	6118	1	23340	2	N	3503	3426	0			84
						4440	4	3853	9							
12	38750 X	38481	-0-	-269 B	-0-	1509	1	30571	2	N	3552	3541	0			95
						2494	4	3907	9							

TOTAL GAS PROD: 563,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,018

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	41850	X	23628	-0-	-18222 B	-0-	6467	1	8463	2	N	2816	2775	0	5	8	123
							5600	4	3098	9							
08	48055	X	48055	-0-	-0- B	-0-	8564	1	31099	2	N	5207	5182	0			148
							2664	4	5728	9							
09	45588	X	45588	-0-	-0- B	-0-	5385	1	32130	2	N	4491	4540	0	7	8	92
							3133	4	4940	9							
10	38688	X	32382	-0-	-6306 B	-0-	4539	1	18325	2	N	3412	3174	0			330
							5765	4	3753	9							
11	42477	X	42477	-0-	-0- B	-0-	6461	1	23449	2	N	5039	5086	0			283
							7024	4	5543	9							
*12	43628	X	43628	-0-	-0- B	-0-	1786	1	35217	2	N	4602	4611	0			274
							1563	4	5062	9							

TOTAL GAS PROD: 472,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,671

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									
07	47839	X	47839	-0-	-0- B	-0-	10772	1	14781	2	N	7357	7390	0	8	8	640
							14193	4	8093	9							
08	45968	X	45968	-0-	-0- B	-0-	6747	1	25840	2	N	6847	6864	0			623
							5849	4	7532	9							
09	43230	X	43230	-0-	-0- B	-0-	3834	1	24769	2	N	6616	6509	0	13	8	717
							7349	4	7278	9							
10	42747	X	42747	-0-	-0- B	-0-	5196	1	22737	2	N	6462	6470	0			709
							7706	4	7108	9							
11	33666	X	33666	-0-	-0- B	-0-	2248	1	8068	2	N	6050	6075	0			684
							16695	4	6655	9							
*12	41261	X	41261	-0-	-0- B	-0-	1279	1	25516	2	N	6736	6499	0			921
							7056	4	7410	9							

TOTAL GAS PROD: 546,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,246

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	44743 X	44743	-0-	-0- B	-0-	11234	1	15408	2	N	5832	6102	0	6	8	174
						11686	4	6415	9							
08	43586 X	24778	-0-	-18808 B	-0-	3845	1	14260	2	N	3355	3490	0			39
						2982	4	3691	9							
09	42180 X	26486	-0-	-15694 B	-0-	2646	1	16492	2	N	3990	3534	0	4	8	491
						2959	4	4389	9							
10	44733 X	39812	-0-	-4921 B	-0-	5235	1	23334	2	N	5885	5896	0			480
						4769	4	6474	9							
11	43290 X	22525	-0-	-20765 B	-0-	2887	1	10778	2	N	4164	4037	0			607
						4280	4	4580	9							
12	44733 X	38714	-0-	-6019 B	-0-	1389	1	28864	2	N	5320	5188	0			739
						2609	4	5852	9							

TOTAL GAS PROD: 439,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,984

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									
07	96100 X	92078	-0-	-4022 B	-0-	686	1	81427	2	N	3842	3819	0	12	8	57
						5739	4	4226	9							
08	96100 X	85966	-0-	-10134 B	-0-	2680	1	78083	2	N	3481	3495	0			43
						1374	4	3829	9							
09	93270 X	12060	-0-	-81210 B	-0-	368	1	11063	2	N	550	500	0			93
						24	4	605	9							
10	96379 X	81736	-0-	-14643 B	-0-	6559	1	72279	2	N	2512	2408	0			197
						135	4	2763	9							
11	113733 X	113733	-0-	-0- B	-0-	10721	1	98357	2	N	4015	4020	0			192
						238	4	4417	9							
*12	118263 X	118263	-0-	-0- B	-0-	13658	1	99094	2	N	4017	4023	0			186
						1092	4	4419	9							

TOTAL GAS PROD: 1,079,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,705

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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									
07	66650 X	43015	-0-	-23635 B	-0-	1194	1	30203	2	N	3218	3485	0	6	8	39
						8078	4	3540	9							
08	66154 X	62923	-0-	-3231 B	-0-	2381	1	49694	2	N	5581	5598	0			22
						4709	4	6139	9							
09	64020 X	59972	-0-	-4048 B	-0-	1534	1	41655	2	N	5074	4962	0	1	8	133
						11202	4	5581	9							
10	64294 X	59288	-0-	-5006 B	-0-	1528	1	44216	2	N	4544	4539	0			138
						8546	4	4998	9							
11	60900 X	58172	-0-	-2728 B	-0-	1432	1	44605	2	N	4130	4212	0			56
						7592	4	4543	9							
12	62930 X	54351	-0-	-8579 B	-0-	1641	1	38022	2	N	3919	3886	0			89
						10377	4	4311	9							

TOTAL GAS PROD: 682,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,139

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	49424	-0-	-3046 B	-0-	43200	2	2414	4	N	3464	3704	0			574
						3810	9									
07	54219 X	47460	-0-	-6759 B	-0-	1405	1	42114	2	N	3243	3259	0	6	8	552
						374	4	3567	9							
08	54219 X	45004	-0-	-9215 B	-0-	1327	1	38564	2	N	3328	3289	0			591
						1452	4	3661	9							
09	52470 X	43307	-0-	-9163 B	-0-	1255	1	38776	2	N	2850	2933	0			508
						141	4	3135	9							
10	52080 X	43840	-0-	-8240 B	-0-	1241	1	38965	2	N	3292	3248	0			552
						13	4	3621	9							
11	49410 X	46937	-0-	-2473 B	-0-	1344	1	40538	2	N	3801	3776	0			577
						874	4	4181	9							
12	47461 X	41266	-0-	-6195 B	-0-	2296	1	34186	2	N	2920	2915	0			582
						1572	4	3212	9							

TOTAL GAS PROD: 573,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,638

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	57663	-0-	-9537 B	-0-	51004	2	3017	4	N	3311	3739	0			328
							3642	9									
07	67456	X	55114	-0-	-12342 B	-0-	1642	1	49234	2	N	3390	3332	0	8	8	378
							509	4	3729	9							
08	62713	X	61144	-0-	-1569 B	-0-	4501	1	51648	2	N	3278	3309	0			347
							1389	4	3606	9							
09	60690	X	57913	-0-	-2777 B	-0-	1708	1	52755	2	N	3024	3098	0			273
							124	4	3326	9							
10	59582	X	59441	-0-	-141 B	-0-	1728	1	54245	2	N	3149	3139	0			283
							4	4	3464	9							
11	59160	X	54900	-0-	-4260 B	-0-	1634	1	49275	2	N	3023	2995	0			311
							666	4	3325	9							
12	61132	X	55991	-0-	-5141 B	-0-	3250	1	48398	2	N	3348	3337	0			322
							660	4	3683	9							

TOTAL GAS PROD: 710,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,063

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									
07	72948	X	72948	-0-	-0- B	-0-	1988	1	54031	2	N	12376	12377	0	10	8	1
							3315	4	13614	9							
08	55221	X	55221	-0-	-0- B	-0-	1280	1	25224	2	N	5362	5332	0			31
							22819	4	5898	9							
09	40920	X	33956	-0-	-6964 B	-0-	831	1	19925	2	N	3380	3386	0			25
							9482	4	3718	9							
10	42284	X	27738	-0-	-14546 B	-0-	441	1	11027	2	N	3162	3023	0	3	8	161
							12792	4	3478	9							
11	46382	X	46382	-0-	-0- B	-0-	863	1	26890	2	N	4899	4861	0			199
							13240	4	5389	9							
*12	43922	X	43922	-0-	-0- B	-0-	1799	1	28929	2	N	4506	4442	0			263
							8237	4	4957	9							

TOTAL GAS PROD: 634,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,258

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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									
07	68674	X	68674	-0-	-0- B	-0-	22946	1	32491	2	N	11202	11174	0	11	8	25
							915	4	12322	9							
08	65845	X	65845	-0-	-0- B	-0-	10272	1	41392	2	N	10576	10598	0			3
							2547	4	11634	9							
09	60230	X	60230	-0-	-0- B	-0-	5616	1	39499	2	N	9609	9596	0	5	8	11
							4545	4	10570	9							
10	62701	X	62701	-0-	-0- B	-0-	7894	1	36870	2	N	9708	9694	0			25
							7258	4	10679	9							
11	58470	X	56936	-0-	-1534 B	-0-	8051	1	32787	2	N	8899	8838	0			86
							6309	4	9789	9							
12	60419	X	56526	-0-	-3893 B	-0-	1835	1	41502	2	N	8981	8887	0			180
							3310	4	9879	9							

TOTAL GAS PROD: 747,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,900

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									
07	95649	X	95649	-0-	-0- B	-0-	4584	1	81902	2	N	3777	3860	0	8	8	479
							5008	4	4155	9							
08	93992	X	92094	-0-	-1898 B	-0-	2828	1	81919	2	N	3891	3836	0			534
							3067	4	4280	9							
09	91229	X	91229	-0-	-0- B	-0-	2979	1	84499	2	N	3246	3334	0			446
							180	4	3571	9							
10	93992	X	90627	-0-	-3365 B	-0-	7622	1	78896	2	N	3478	3407	0			517
							283	4	3826	9							
11	90960	X	84983	-0-	-5977 B	-0-	8433	1	73002	2	N	3154	3112	0			559
							79	4	3469	9							
12	93992	X	84773	-0-	-9219 B	-0-	10297	1	70127	2	N	3177	3188	0			548
							854	4	3495	9							

TOTAL GAS PROD: 1,141,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,492

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279168 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9594 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	61008	X	52109	-0-	-8899 B	-0-	16054	1	22318	2	N	8920	8818	0	8	8	180
							3925	4	9812	9							
08	61008	X	50541	-0-	-10467 B	-0-	7875	1	30646	2	N	8009	8122	0			67
							3210	4	8810	9							
09	59040	X	47276	-0-	-11764 B	-0-	5057	1	33804	2	N	6771	6749	0	14	8	75
							967	4	7448	9							
10	56916	X	48564	-0-	-8352 B	-0-	7114	1	31993	2	N	6725	6570	0			230
							2059	4	7398	9							
11	51090	X	44997	-0-	-6093 B	-0-	6262	1	24538	2	N	6565	6410	0			385
							6975	4	7222	9							
12	52111	X	45572	-0-	-6539 B	-0-	1565	1	33134	2	N	6539	6606	0			318
							3680	4	7193	9							

TOTAL GAS PROD: 645,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,622

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	73718	X	70923	-0-	-2795 B	-0-	2043	1	55656	2	N	9226	9262	0	8	8	641
							3075	4	10149	9							
08	73718	X	67203	-0-	-6515 B	-0-	1833	1	39058	2	N	10071	10200	0	4	8	508
							15234	4	11078	9							
09	120662	X	120662	-0-	-0- B	-0-	2541	1	72781	2	N	17705	17663	0	1	8	549
							25864	4	19476	9							
10	111871	X	111871	-0-	-0- B	-0-	2676	1	81210	2	N	16116	16127	0			538
							10257	4	17728	9							
11	102637	X	102637	-0-	-0- B	-0-	2538	1	79078	2	N	14513	14573	0			478
							5057	4	15964	9							
*12	97794	X	97794	-0-	-0- B	-0-	3137	1	75297	2	N	14549	14580	0			447
							3356	4	16004	9							

TOTAL GAS PROD: 1,187,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 178,543

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	63116	X	58453	-0-	-4663 B	-0-	19973	1	28136	2	N	8328	8280	0	12	8	517
							1183	4	9161	9							
08	62899	X	56106	-0-	-6793 B	-0-	9433	1	37673	2	N	7791	7784	0	1	8	523
							430	4	8570	9							
09	60870	X	52470	-0-	-8400 B	-0-	5392	1	37455	2	N	7251	7242	0	4	8	528
							1647	4	7976	9							
10	61411	X	50661	-0-	-10750 B	-0-	7289	1	33719	2	N	7276	7237	0			567
							1649	4	8004	9							
11	56880	X	47736	-0-	-9144 B	-0-	6420	1	25817	2	N	6743	6821	0			489
							8082	4	7417	9							
12	58466	X	46795	-0-	-11671 B	-0-	1543	1	34914	2	N	6954	6984	0			459
							2689	4	7649	9							

TOTAL GAS PROD: 673,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,672

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									
07	64325	X	60906	-0-	-3419 B	-0-	20706	1	29235	2	N	8575	8683	0	11	8	178
							1532	4	9433	9							
08	64325	X	60927	-0-	-3398 B	-0-	10058	1	40386	2	N	8710	8648	0	1	8	239
							902	4	9581	9							
09	62250	X	54931	-0-	-7319 B	-0-	5719	1	40061	2	N	7677	7620	0	13	8	283
							706	4	8445	9							
10	64325	X	54473	-0-	-9852 B	-0-	7969	1	37148	2	N	7535	7507	0			311
							1067	4	8289	9							
11	59820	X	49530	-0-	-10290 B	-0-	7598	1	30808	2	N	6932	6943	0			300
							3499	4	7625	9							
12	60915	X	48002	-0-	-12913 B	-0-	1584	1	36282	2	N	6935	6941	0			294
							2507	4	7629	9							

TOTAL GAS PROD: 726,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 108,800

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
SHELLY FEE 40 WELL #: 1H RRCID -> 279456 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9746 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	52669	X	42359	-0-	-10310 B	-0-	13501	1	18847	2	N	6192	6115	0	8	8	170
							3200	4	6811	9							
08	52669	X	48197	-0-	-4472 B	-0-	7806	1	30760	2	N	6958	7035	0			93
							1977	4	7654	9							
09	50970	X	37621	-0-	-13349 B	-0-	3525	1	23658	2	N	6693	6660	0	8	8	118
							3076	4	7362	9							
10	52483	X	43926	-0-	-8557 B	-0-	6307	1	28725	2	N	6538	6599	0			57
							1702	4	7192	9							
11	47970	X	43369	-0-	-4601 B	-0-	6686	1	26656	2	N	6822	6860	0			19
							2523	4	7504	9							
12	48205	X	38275	-0-	-9930 B	-0-	1324	1	28882	2	N	6281	6155	0			145
							1160	4	6909	9							

TOTAL GAS PROD: 573,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,777

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									
07	69595	X	48817	-0-	-20778 B	-0-	1539	1	40560	2	N	3792	3755	0	4	8	340
							2547	4	4171	9							
08	69595	X	49640	-0-	-19955 B	-0-	1338	1	26416	2	N	5788	5954	0	2	8	172
							15519	4	6367	9							
09	71098	X	71098	-0-	-0- B	-0-	1644	1	45028	2	N	8677	8643	0	1	8	205
							14881	4	9545	9							
10	69595	X	59987	-0-	-9608 B	-0-	1460	1	43020	2	N	7147	7175	0			177
							7645	4	7862	9							
11	67350	X	54112	-0-	-13238 B	-0-	1271	1	39594	2	N	6328	6477	0			28
							6286	4	6961	9							
12	69595	X	64179	-0-	-5416 B	-0-	1998	1	46158	2	N	6340	6348	0			20
							9049	4	6974	9							

TOTAL GAS PROD: 816,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,059

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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	72128	-0-	-11542 B	-0-	61912	2	4262	4	N	5413	5491	0			779
							5954	9									
07	82522	X	70799	-0-	-11723 B	-0-	2267	1	62364	2	N	5485	5679	0	8	8	577
							134	4	6034	9							
08	78988	X	68629	-0-	-10359 B	-0-	2174	1	57759	2	N	5086	5116	0			547
							3101	4	5595	9							
09	76440	X	65086	-0-	-11354 B	-0-	2057	1	57818	2	N	4689	4686	0			550
							53	4	5158	9							
10	75950	X	62829	-0-	-13121 B	-0-	2973	1	54650	2	N	4424	4465	0			509
							340	4	4866	9							
11	72120	X	58616	-0-	-13504 B	-0-	2463	1	50690	2	N	4603	4571	0			541
							400	4	5063	9							
12	70804	X	59883	-0-	-10921 B	-0-	1034	1	52483	2	N	4494	4524	0			511
							1423	4	4943	9							

TOTAL GAS PROD: 850,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,271

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	67758	-0-	-5892 B	-0-	58400	2	3518	4	N	5309	5522	0			718
							5840	9									
07	75485	X	66256	-0-	-9229 B	-0-	2137	1	58468	2	N	5068	5096	0	8	8	682
							76	4	5575	9							
08	75485	X	62130	-0-	-13355 B	-0-	2034	1	53670	2	N	4689	4750	0			621
							1268	4	5158	9							
09	71280	X	59803	-0-	-11477 B	-0-	1892	1	52720	2	N	4638	4605	0			654
							89	4	5102	9							
10	70215	X	62401	-0-	-7814 B	-0-	2877	1	52468	2	N	4358	4308	0			704
							2262	4	4794	9							
11	67770	X	58610	-0-	-9160 B	-0-	2506	1	51273	2	N	4068	4051	0			721
							356	4	4475	9							
12	66247	X	51858	-0-	-14389 B	-0-	921	1	45122	2	N	3920	4072	0			569
							1503	4	4312	9							

TOTAL GAS PROD: 787,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,552

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 1H RRCID -> 279787 COMPL. DATE 12/30/2015 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9783 - 17997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	114728	X	114728	-0-	-0- B	-0-	3060	1	86153	2	N	12276	12275	0	20	8	483
							12011	4	13504	9							
08	102858	X	102858	-0-	-0- B	-0-	3467	1	78625	2	N	12105	12132	0			456
							7450	4	13316	9							
09	91230	X	61988	-0-	-29242 B	-0-	1322	1	35109	2	N	7392	7601	0	4	8	243
							17426	4	8131	9							
10	94271	X	47043	-0-	-47228 B	-0-	873	1	24592	2	N	6480	6248	0			475
							14450	4	7128	9							
11	91230	X	90977	-0-	-253 B	-0-	2044	1	63685	2	N	11709	11714	0			470
							12368	4	12880	9							
12	94271	X	81338	-0-	-12933 B	-0-	2028	1	53357	2	N	10452	10397	0			525
							14456	4	11497	9							

TOTAL GAS PROD: 1,094,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 138,078

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									
07	76880	X	66828	-0-	-10052 B	-0-	1939	1	50688	2	N	9000	8985	0	10	8	8
							4301	4	9900	9							
08	76880	X	51996	-0-	-24884 B	-0-	1610	1	32480	2	N	7730	7703	0			35
							9403	4	8503	9							
09	92852	X	92852	-0-	-0- B	-0-	2091	1	56942	2	N	13512	13389	0	1	8	157
							18956	4	14863	9							
10	98100	X	98100	-0-	-0- B	-0-	2355	1	70186	2	N	13676	13787	0			46
							10515	4	15044	9							
11	96512	X	96512	-0-	-0- B	-0-	2303	1	71761	2	N	13255	13161	0			140
							7867	4	14581	9							
*12	89311	X	89311	-0-	-0- B	-0-	2553	1	65884	2	N	13008	13042	0			106
							6565	4	14309	9							

TOTAL GAS PROD: 1,151,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 168,151

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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									
07	65561 X	65561	-0-	-0- B	-0-	22581	1	31950	2	N	9504	9565	0	13	8	639
						576	4	10454	9							
08	62880 X	62880	-0-	-0- B	-0-	10468	1	42174	2	N	8962	8942	0	1	8	658
						380	4	9858	9							
09	61199 X	61199	-0-	-0- B	-0-	6298	1	44469	2	N	8473	8521	0	2	8	608
						1112	4	9320	9							
10	58012 X	58012	-0-	-0- B	-0-	8315	1	38904	2	N	8629	8585	0			652
						1301	4	9492	9							
11	55080 X	50746	-0-	-4334 B	-0-	7150	1	29040	2	N	7594	7585	0			661
						6203	4	8353	9							
12	56916 X	41144	-0-	-15772 B	-0-	1241	1	27399	2	N	6180	6406	0			435
						5706	4	6798	9							

TOTAL GAS PROD: 753,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,009

DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	73935 X	63185	-0-	-10750 B	-0-	22283	1	31337	2	N	7339	7314	0	12	8	261
						1492	4	8073	9							
08	72695 X	59946	-0-	-12749 B	-0-	10349	1	41172	2	N	6945	6928	0			278
						785	4	7640	9							
09	70350 X	57948	-0-	-12402 B	-0-	5889	1	40599	2	N	7613	7644	0	5	8	242
						3086	4	8374	9							
10	68076 X	55165	-0-	-12911 B	-0-	7882	1	36234	2	N	7690	7685	0			247
						2590	4	8459	9							
11	61860 X	49915	-0-	-11945 B	-0-	5958	1	23649	2	N	6762	6729	0			280
						12870	4	7438	9							
12	63178 X	47916	-0-	-15262 B	-0-	1582	1	34314	2	N	6863	6871	0			272
						4471	4	7549	9							

TOTAL GAS PROD: 746,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,746

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-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
08 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
09 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12 WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC 135317
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13133	-0-	-8287 B	-0-	2460	1	5930	2	N	190	24	8			412
							4534	4	209	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							
07	27993	X	1456	-0-	-26537 B	-0-	438	1	276	2	N	528					724
							161	4	581	9							
08	20274	X	42	-0-	-20232 B	-0-	2	1	26	2	N	10	374	1	4	8	356
							3	4	11	9							
09	13140	X	825	-0-	-12315 B	-0-	5	1	117	4	N	639	33	1	497	8	465
							703	9									
10	1922	X	-0-	-0-	-1922 B	-0-					N	1093	17	1	298	8	1243
11	1410	X	-0-	-0-	-1410 B	-0-					N	817					2060
12	1457	X	-0-	-0-	-1457 B	-0-					N	11	1902	1			169

TOTAL GAS PROD: 64,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,849

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							
07	84010	X	55045	-0-	-28965 B	-0-	1576	1	42437	2	N	7811	7528	1			1689
							2440	4	8592	9							
08	84010	X	44675	-0-	-39335 B	-0-	1810	1	29933	2	N	5415	5643	1			1461
							6975	4	5957	9							
09	75390	X	55309	-0-	-20081 B	-0-	2104	1	41883	2	N	7031	5416	1			3076
							3588	4	7734	9							
10	66340	X	50859	-0-	-15481 B	-0-	2823	1	33738	3	N	6643	7479	1			2240
							6991	4	7307	9							
11	64200	X	50750	-0-	-13450 B	-0-	2337	1	26559	3	N	6029	6188	1			2081
							15222	4	6632	9							
12	57164	X	32934	-0-	-24230 B	-0-	1652	1	14446	3	N	4553	5465	1	194	8	975
							11828	4	5008	9							

TOTAL GAS PROD: 718,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 98,423

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
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							
07	30752	X	1289	-0-	-29463 B	-0-	76	1	952	2	N	-0-					229
							261	4									
08	21204	X	1970	-0-	-19234 B	-0-	116	1	1647	2	N	1	1	8			229
							206	4	1	9							
09	20520	X	58	-0-	-20462 B	-0-	1	4	57	9	N	52	24	1	11	8	246
10	15779	X	-0-	-0-	-15779 B	-0-					N	32	13	1			265
11	15270	X	-0-	-0-	-15270 B	-0-					N	19					284
12	1984	X	-0-	-0-	-1984 B	-0-					N	-0-					284

TOTAL GAS PROD: 106,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,044

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							
07	95511	X	80008	-0-	-15503 B	-0-	5416	1	62088	2	N	10225	9663	1			1837
							1256	4	11248	9							
08	90055	X	68080	-0-	-21975 B	-0-	3160	1	49558	2	N	8949	9918	1			868
							5518	4	9844	9							
09	81540	X	54323	-0-	-27217 B	-0-	5014	1	38324	2	N	7114	5953	1			2029
							3160	4	7825	9							
10	82832	X	66249	-0-	-16583 B	-0-	4722	1	39479	3	N	8819	9630	1			1218
							12347	4	9701	9							
11	77850	X	58192	-0-	-19658 B	-0-	7189	1	23583	3	N	7979	8013	1	1	8	1183
							18643	4	8777	9							
12	80011	X	69641	-0-	-10370 B	-0-	4104	1	19545	3	N	8994	8058	1	210	8	1909
							36099	4	9893	9							

TOTAL GAS PROD: 896,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,652

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	98301	X	65773	-0-	-32528 B	-0-	4484	1	47373	2	N	5274	5562	1			752
							8115	4	5801	9							
08	86304	X	64265	-0-	-22039 B	-0-	4546	1	46161	2	N	5070	4959	1			863
							7981	4	5577	9							
09	71640	X	49089	-0-	-22551 B	-0-	3254	1	37536	2	N	3889	3369	1			1383
							4021	4	4278	9							
10	73098	X	69932	-0-	-3166 B	-0-	3961	1	58571	3	N	5056	5449	1			990
							1838	4	5562	9							
11	63660	X	63277	-0-	-383 B	-0-	3823	1	51654	3	N	4364	4895	1			459
							3000	4	4800	9							
12	65782	X	35373	-0-	-30409 B	-0-	3741	1	24471	3	N	2530	1871	1			1118
							4378	4	2783	9							

TOTAL GAS PROD: 836,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,329

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							
07	57444	X	57444	-0-	-0- B	-0-	2073	1	45599	2	N	5368	4971	1	3	8	1574
							3867	4	5905	9							
08	29925	X	29925	-0-	-0- B	-0-	2198	1	22178	2	N	2673	3035	1			1212
							2609	4	2940	9							
09	46410	X	45713	-0-	-697 B	-0-	2518	1	33060	2	N	4513	4052	1			1673
							5171	4	4964	9							
10	47957	X	41636	-0-	-6321 B	-0-	3324	1	21551	3	N	4443	5020	1			1096
							11874	4	4887	9							
11	46410	X	32151	-0-	-14259 B	-0-	2642	1	5517	3	N	2932	3033	1			995
							20767	4	3225	9							
12	47957	X	13204	-0-	-34753 B	-0-	3382	1	765	3	N	2506	2277	1	12	8	1212
							6300	4	2757	9							

TOTAL GAS PROD: 341,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,473

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CARRIZO (PERMIAN) LLC //CONT.// 135317
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9101 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	17047	-0-	17047	B	17047	2790	1	11551	3	N	773	188	0	34	8	551
							1856	4	850	9							
06	SHUT IN	34801	-0-	34801	B	51848	3729	1	28046	3	N	1962	2155	1	12	8	346
							868	4	2158	9							
07	SHUT IN	47391	-0-	47391	B	99239	3744	1	36997	3	N	2192	1862	1			676
							4239	4	2411	9							
08	SHUT IN	41635	-0-	41635	B	140874	2621	1	32650	3	N	2281	2108	1			849
							3855	4	2509	9							
09	SHUT IN	34991	-0-	34991	B	175865	2223	1	25975	3	N	1829	1931	1			747
							4781	4	2012	9							
10	SHUT IN	61726	-0-	61726	B	237591	3371	1	51262	3	N	2805	2986	1			566
							4007	4	3086	9							
11	SHUT IN	48914	-0-	48914	B	286505	2668	1	37516	3	N	2222	2423	1			365
							6286	4	2444	9							
12	14B2 EXT	1958	-0-	1958	B	288463	228	1	181	3	N	30					395
							1516	4	33	9							

TOTAL GAS PROD: 288,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,094

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8868 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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	5056	-0-	5056	B	5056	1383	1	3167	3	N	93	4	8			89
							404	4	102	9							
06	SHUT IN	2455	-0-	2455	B	7511	1125	1	265	3	N	157	3	8			243
							892	4	173	9							
07	SHUT IN	26585	-0-	26585	B	34096	1747	1	21625	3	N	2339	1318	1			1264
							640	4	2573	9							
08	SHUT IN	52477	-0-	52477	B	86573	3497	1	38147	3	N	4874	4586	1			1552
							5472	4	5361	9							
09	SHUT IN	42680	-0-	42680	B	129253	2577	1	33312	3	N	3743	3875	1			1420
							2674	4	4117	9							
10	SHUT IN	63558	-0-	63558	B	192811	2807	1	51487	3	N	5175	5469	1			1126
							3571	4	5693	9							
11	SHUT IN	50000	-0-	50000	B	242811	2314	1	38708	3	N	3920	3937	1			1109
							4666	4	4312	9							
12	SHUT IN	54283	-0-	54283	B	297094	4363	1	33211	3	N	4218	3804	1			1523
							12069	4	4640	9							

TOTAL GAS PROD: 297,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,519

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHARGER SHALE OIL OPERATING, LLC 146364
STEVE STATE WELL #: 1 RRCID -> 271650 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 9180 - 9346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9866 - 14268

01	192161 X	192161	-0-	-0-	B	-0-	1122	1	179427	2	Y	10556	10542	0		95
							11612	9								
02	152001 X	152001	-0-	-0-	B	-0-	833	1	143229	2	Y	7217	7223	0		89
							7939	9								
03	171374 X	171374	-0-	-0-	B	-0-	163744	2	7630	9	Y	6936	6942	0		83
04	173403 X	173403	-0-	-0-	B	-0-	166313	2	7090	9	Y	6445	6461	0		67
05	123266 X	123266	-0-	-0-	B	-0-	286	1	118606	2	Y	3976	3999	0		44
							4374	9								
06	137129 X	137129	-0-	-0-	B	-0-	131243	2	5886	9	Y	5351	5359	0		36
07	169384 X	163476	-0-	-5908	B	-0-	468	1	155510	2	Y	6816	6822	0		30
							7498	9								
08	97698 X	97698	-0-	-0-	B	-0-	162	1	94289	2	Y	2952	2967	0		15
							3247	9								
*09	174840 X	66454	-0-	-108386	B	-0-	160	1	60357	2	Y	1973	1976	0		12
							2170	9								
*10	142104 X	102484	-0-	-39620	B	-0-	178	1	99315	2	Y	2719	2719	0		12
							2991	9								
*11	158190 X	67752	-0-	-90438	B	-0-	82	1	64986	2	Y	287	297	0		2
							316	9								
12	163463 X	80575	-0-	-82888	B	-0-	2852	1	77695	2	Y	-0-	2	0		-0-
							28	4								

TOTAL GAS PROD: 1,527,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,228

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 8HD RRCID -> 281610 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10393 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	205686	X	205686	-0-	-0-	B	-0-	191512	2	14174	9	Y	12885	12890	0			116
02	153376	X	153376	-0-	-0-	B	-0-	144015	2	9361	9	Y	8510	8521	0			105
03	191067	X	191067	-0-	-0-	B	-0-	180698	2	10369	9	Y	9426	9418	0			113
04	220573	X	220573	-0-	-0-	B	-0-	210924	2	9649	9	Y	8772	8794	0			91
05	111672	X	111672	-0-	-0-	B	-0-	256	1	106128	2	Y	4807	4845	0			53
								5288	9									
06	120494	X	120494	-0-	-0-	B	-0-	113825	2	6669	9	Y	6063	6076	0			40
07	139810	X	105958	-0-	-33852	B	-0-	300	1	100154	2	Y	5004	5022	0			22
								5504	9									
08	79794	X	79794	-0-	-0-	B	-0-	132	1	76186	2	Y	3160	3166	0			16
								3476	9									
*09	135300	X	52472	-0-	-82828	B	-0-	124	1	46920	2	Y	2274	2276	0			14
								2501	9									
*10	124868	X	79678	-0-	-45190	B	-0-	134	1	76288	2	Y	2960	2961	0			13
								3256	9									
*11	196142	X	196142	-0-	-0-	B	-0-	234	1	186755	2	Y	2131	2130	0			14
								2344	9									
12	105958	X	65236	-0-	-40722	B	-0-	2245	1	61229	2	Y	1582	1585	0			11
								22	4	1740	9							

TOTAL GAS PROD: 1,582,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,574

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		39998	-0-	39998	B	39998	35764	2	4234	9	Y	3849	3807	0			42
06	276985	X	236987	-0-	-39998	B	-0-	202452	2	34535	9	Y	31395	31228	0			209
07	277859	X	277859	-0-	-0-	B	-0-	236619	2	41240	9	Y	37491	37536	0			164
08	256047	X	256047	-0-	-0-	B	-0-	220569	2	35478	9	Y	32253	32253	0			164
*09	183020	X	183020	-0-	-0-	B	-0-	159881	2	23139	9	Y	21035	21066	0			133
*10	256801	X	256801	-0-	-0-	B	-0-	224469	2	32332	9	Y	29393	29400	0			126
*11	58140	X	57852	-0-	-288	B	-0-	36	1	28319	2	Y	25878	25838	0			166
								28466	9									
*12	224671	X	224671	-0-	-0-	B	-0-	7075	1	192776	2	Y	22502	22513	0			155
								68	4	24752	9							

TOTAL GAS PROD: 1,533,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 203,796

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		41467	-0-	41467	B	41467	36680	2	4787	9	Y	4352	4304	0			48
06	SHUT IN		186073	-0-	186073	B	227540	156527	2	29546	9	Y	26860	26730	0			178
07	SHUT IN		233820	-0-	233820	B	461360	195629	2	38191	9	Y	34719	34745	0			152
08	699498	X	238138	-0-	-461360	B	-0-	201598	2	36540	9	Y	33218	33201	0			169
*09	222473	X	222473	-0-	-0-	B	-0-	196056	2	26417	9	Y	24015	24032	0			152
*10	257661	X	257661	-0-	-0-	B	-0-	224243	2	33418	9	Y	30380	30402	0			130
*11	175590	X	55223	-0-	-120367	B	-0-	36	1	29195	2	Y	22663	22647	0			146
								24929	9									
*12	251141	X	251141	-0-	-0-	B	-0-	8091	1	220567	2	Y	20367	20373	0			140
								79	4	22404	9							

TOTAL GAS PROD: 1,485,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 196,574

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0016WA RRCID -> 282362 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 2468 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	8211	-0-	8211	B	8211	1 952	1 9	6996	2	N	865			865

TOTAL GAS PROD: 8,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

HH SW 3 WELL #: 24HC RRCID -> 282646 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9778 - 14868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	71678	-0-	71678	B	71678	66446	1	5232	9	N	4756	4735	0	21
08	SHUT IN	204327	-0-	204327	B	276005	322 18701	1 9	185304	2	Y	17001	16935	0	87
*09	DELQ PR	156693	-0-	156693	B	432698	354 14907	1 9	133125	2	Y	13552	13553	0	86
*10	616572 X	183874	-0-	-432698	B	-0-	300 15157	1 9	168417	2	Y	13779	13806	0	59
*11	79800 X	46867	-0-	-32933	B	-0-	54 976	1 9	44225	2	Y	887	940	0	6
*12	147628 X	147628	-0-	-0-	B	-0-	4899 47	1 4	133523 9159	2 9	Y	8326	8275	0	57

TOTAL GAS PROD: 811,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,301

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 3 WELL #: 27HC RRCID -> 282657 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9863 PERF.10108 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		65998	-0-	65998	B	65998	61525	2	4473	9	N	4066	4048	0			18
08	SHUT IN		209236	-0-	209236	B	275234	334	1	192684	2	Y	14744	14687	0			75
								16218	9									
*09	566070	X	145098	-0-	-420972	B	-0-	326	1	122261	2	Y	13528	13518	0			85
								14881	9									
*10	584939	X	204009	-0-	-380930	B	-0-	332	1	187598	2	Y	14617	14639	0			63
								16079	9									
*11	566070	X	292333	-0-	-273737	B	-0-	346	1	274989	2	Y	6337	6359	0			41
								6971	9									
*12	196228	X	196228	-0-	-0-	B	-0-	6418	1	174930	2	Y	13470	13418	0			93
								63	4	14817	9							

TOTAL GAS PROD: 1,112,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,762

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0011WD RRCID -> 282676 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 2460 PERF. N/A

02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0013WC RRCID -> 282677 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 2465 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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		11232	-0-	11232	B	11232	9747	2	1118	9	N	1016					1016

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,016

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 2472 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 2470 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY SCARLETT 42/43 WELL #: 0011WA RRCID -> 282726 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9068 - 19477

07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	35308	-0-	35308	B	35308	28632	2	6676	9	N	6069	5738	0			331
*10	123004 X	87696	-0-	-35308	B	-0-	70991	2	16705	9	N	15186	14962	0			555
*11	108906 X	108906	-0-	-0-	B	-0-	87365	2	21541	9	N	19583	19674	0			464
*12	106688 X	106688	-0-	-0-	B	-0-	85380	2	21308	9	N	19371	19055	0			780

TOTAL GAS PROD: 338,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,209

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. N/A

02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0014WC RRCID -> 282899 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 2471 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0012WA RRCID -> 283176 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	4340 X	4277	-0-	-63	B	-0-	4132	3	145	9	N	132	182	1	1	8	129
08	4270 X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4112	3	158	9	N	144	2	8			271
09	4352 X	4352	-0-	-0-	B	-0-	4219	3	133	9	N	121	184	1	1	8	207
10	4390 X	4390	-0-	-0-	B	-0-	4241	3	149	9	N	135	183	1	3	8	156
11	4140 X	4138	-0-	-2	B	-0-	3987	3	151	9	N	137	192	1	2	8	99
12	4495 X	4132	-0-	-363	B	-0-	3978	3	154	9	N	140					239

TOTAL GAS PROD: 50,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,885

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DUST COMMANDER "26" STATE WELL #: 1H RRCID -> 260544 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 9231 PERF. 9396 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7781	X	6968	-0-	-813 B	-0-	6839	3	129	9	N	117	186	1	1	8	203
08	7781	X	6840	-0-	-941 B	-0-	6702	3	138	9	N	125	184	1	4	8	140
09	6960	X	6746	-0-	-214 B	-0-	6616	3	130	9	N	118	3	8			255
10	7385	X	7385	-0-	-0- B	-0-	7230	3	155	9	N	141	189	1	3	8	204
11	7766	X	7766	-0-	-0- B	-0-	7538	3	228	9	N	207	190	1	3	8	218
*12	7363	X	7363	-0-	-0- B	-0-	7201	3	162	9	N	147	184	1	2	8	179

TOTAL GAS PROD: 81,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,569

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	17329	X	16548	-0-	-781 B	-0-	16296	3	252	9	N	229	186	1	2	8	125
08	17329	X	16185	-0-	-1144 B	-0-	15844	3	341	9	N	310	189	1	9	8	237
09	14361	X	14361	-0-	-0- B	-0-	14134	3	227	9	N	206	188	1	4	8	251
10	16554	X	15391	-0-	-1163 B	-0-	15164	3	227	9	N	206	188	1	10	8	259
11	16020	X	12008	-0-	-4012 B	-0-	11851	3	157	9	N	143	194	1	4	8	204
12	16554	X	4151	-0-	-12403 B	-0-	4088	3	63	9	N	57	189	1	2	8	70

TOTAL GAS PROD: 148,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,968

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10		11066	-0-	11066 B	11066	10966	3	100	9	Y	91	97	1			92
08	20801	X	9735	-0-	-11066 B	-0-	9645	3	90	9	Y	82	68	1	2	8	104
09	9464	X	9464	-0-	-0- B	-0-	9359	3	105	9	Y	95	123	1	1	8	75
10	11067	X	9209	-0-	-1858 B	-0-	9097	3	112	9	Y	102	64	1	2	8	111
11	10710	X	8516	-0-	-2194 B	-0-	8417	3	99	9	Y	90	69	1	1	8	131
12	11067	X	8007	-0-	-3060 B	-0-	7929	3	78	9	Y	71	64	1			138

TOTAL GAS PROD: 102,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 873

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2511	X	2176	-0-	-335 B	-0-	2059	3	117	9	N	106	184	1			78
08	2325	X	2058	-0-	-267 B	-0-	1990	3	68	9	N	62					140
09	2190	X	2015	-0-	-175 B	-0-	1914	3	101	9	N	92	3	8			229
10	2201	X	1888	-0-	-313 B	-0-	1826	3	62	9	N	56	189	1	4	8	92
11	2100	X	1867	-0-	-233 B	-0-	1647	3	220	9	N	200	2	8			290
12	2170	X	1758	-0-	-412 B	-0-	1576	3	182	9	N	165	381	1	1	8	73

TOTAL GAS PROD: 24,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,559

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10726	X	10032	-0-	-694 B	-0-	9486	3	546	9	N	496	372	1	2	8	310
08	10819	X	10104	-0-	-715 B	-0-	9537	3	567	9	N	515	558	1	10	8	257
09	10470	X	10212	-0-	-258 B	-0-	9691	3	521	9	N	474	564	1	4	8	163
*10	10819	X	9873	-0-	-946 B	-0-	9377	3	496	9	N	451	190	1	10	8	414
*11	10020	X	9011	-0-	-1009 B	-0-	8587	3	424	9	N	385	552	1	4	8	243
12	10540	X	9213	-0-	-1327 B	-0-	8673	3	540	9	N	491	382	1	6	8	346

TOTAL GAS PROD: 120,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,989

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
07	13175	X	12741	-0-	-434 B	-0-	12546	3	46	4	N	135	1	8			222
							149	9									
08	13175	X	12144	-0-	-1031 B	-0-	11992	3	152	9	N	138	187	1	4	8	169
09	12300	X	11641	-0-	-659 B	-0-	11476	3	165	9	N	150	185	1	3	8	131
10	12741	X	10666	-0-	-2075 B	-0-	10553	3	113	9	N	103	3	8			231
11	12330	X	11026	-0-	-1304 B	-0-	10920	3	106	9	N	96	191	1			136
12	12741	X	10964	-0-	-1777 B	-0-	10817	3	147	9	N	134	188	1	2	8	80

TOTAL GAS PROD: 144,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,784

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20305	X	19337	-0-	-968 B	-0-	18141	3	1196	9	N	1087	1113	1	4	8	242
08	20832	X	18949	-0-	-1883 B	-0-	17713	3	1236	9	N	1124	1081	1	11	8	274
09	20160	X	17917	-0-	-2243 B	-0-	16807	3	1110	9	N	1009	891	1	6	8	386
10	20832	X	18352	-0-	-2480 B	-0-	17168	3	1184	9	N	1076	1245	1	11	8	206
11	19260	X	17141	-0-	-2119 B	-0-	15998	3	1143	9	N	1039	1067	1	6	8	172
12	19344	X	18223	-0-	-1121 B	-0-	16950	3	1273	9	N	1157	752	1	8	8	569

TOTAL GAS PROD: 227,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,544

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	25513	X	23935	-0-	-1578 B	-0-	21749	3	2186	9	N	1987	2036	1	9	8	295
08	24707	X	23211	-0-	-1496 B	-0-	21320	3	1891	9	N	1719	1488	1	33	8	493
09	23640	X	22244	-0-	-1396 B	-0-	20385	3	1859	9	N	1690	1848	1	17	8	318
10	24273	X	22451	-0-	-1822 B	-0-	20502	3	1949	9	N	1772	1662	1	28	8	400
11	23490	X	21528	-0-	-1962 B	-0-	19589	3	1939	9	N	1763	1678	1	14	8	471
12	23932	X	21564	-0-	-2368 B	-0-	19654	3	1910	9	N	1736	1894	1	17	8	296

TOTAL GAS PROD: 278,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 22,799

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	16213	X	15926	-0-	-287 B	-0-	14983	3	943	9	N	857	744	1	6	8	309
08	16275	X	16080	-0-	-195 B	-0-	15135	3	945	9	N	859	939	1	18	8	211
09	15750	X	15086	-0-	-664 B	-0-	14144	3	942	9	N	856	751	1	20	8	296
10	16275	X	16066	-0-	-209 B	-0-	15090	3	976	9	N	887	939	1	15	8	229
11	15570	X	15007	-0-	-563 B	-0-	14030	3	977	9	N	888	949	1	9	8	159
12	16089	X	15444	-0-	-645 B	-0-	14498	3	946	9	N	860	754	1	5	8	260

TOTAL GAS PROD: 186,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 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	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									
07	14880	X	14374	-0-	-506 B	-0-	13383	3	2	4	N	899	891	1	4	8	123
							989	9									
08	14880	X	13985	-0-	-895 B	-0-	13006	3	979	9	N	890	894	1	6	8	113
09	13950	X	13573	-0-	-377 B	-0-	12616	3	2	4	N	868	897	1	12	8	72
							955	9									
10	14415	X	13684	-0-	-731 B	-0-	12670	3	1014	9	N	922	827	1	14	8	153
11	13950	X	12997	-0-	-953 B	-0-	12020	3	12	4	N	877	851	1	4	8	175
							965	9									
12	14384	X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10716	3	3	4	N	802	856	1			121
							882	9									

TOTAL GAS PROD: 163,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,956

CITATION 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269985 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9839 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	DLQ G-10		16653	-0-	16653 B	16653	865	1	14964	3	Y	642	552	0	2	8	137
							118	4	706	9							
08	33666	X	17013	-0-	-16653 B	-0-	1499	1	14760	3	Y	497	528	0	8	8	98
							207	4	547	9							
09	15610	X	15610	-0-	-0- B	-0-	545	1	14336	3	Y	593	601	0	4	8	86
							77	4	652	9							
10	16230	X	16230	-0-	-0- B	-0-	324	1	15165	3	Y	635	599	0	7	8	115
							42	4	699	9							
11	15788	X	15788	-0-	-0- B	-0-	156	1	14900	3	Y	665	699	0	4	8	77
							732	9									
*12	15622	X	15622	-0-	-0- B	-0-	31	1	14894	3	Y	615	626	0	6	8	60
							20	4	677	9							

TOTAL GAS PROD: 196,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,738

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									
07	14539 X	14177	-0-	-362 B	-0-	13356	3	821	9	N	746	714	1	4	8	136
08	14539 X	13683	-0-	-856 B	-0-	12892	3	791	9	N	719	686	1	18	8	151
09	13590 X	13213	-0-	-377 B	-0-	12465	3	748	9	N	680	760	1	4	8	67
10	14167 X	13530	-0-	-637 B	-0-	12731	3	799	9	N	726	646	1	8	8	139
11	13710 X	12899	-0-	-811 B	-0-	12154	3	745	9	N	677	701	1	4	8	111
12	14167 X	13628	-0-	-539 B	-0-	12781	3	847	9	N	770	779	1	4	8	98

TOTAL GAS PROD: 162,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,781

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
07	19871 X	18571	-0-	-1300 B	-0-	18076	3	495	9	N	450	401	1	1	8	356
08	19685 X	18007	-0-	-1678 B	-0-	17516	3	491	9	N	446	616	1	7	8	179
09	19050 X	17421	-0-	-1629 B	-0-	16918	3	503	9	N	457	523	1	3	8	110
10	19437 X	17744	-0-	-1693 B	-0-	17220	3	524	9	N	476	383	1	6	8	197
11	18180 X	17017	-0-	-1163 B	-0-	16536	3	481	9	N	437	212	1	3	8	419
12	18569 X	17599	-0-	-970 B	-0-	17102	3	497	9	N	452	808	1	2	8	61

TOTAL GAS PROD: 220,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,902

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	10840	-0-	-710 B	-0-	10133	3	707	9	Y	643	628	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
07	DLQ G-10	10907	-0-	10907 B	10907	10226	3	681	9	Y	619	617	1	2	8	141
08	21682 X	10775	-0-	-10907 B	-0-	10071	3	704	9	Y	640	618	1	6	8	157
09	10800 X	10527	-0-	-273 B	-0-	9901	3	626	9	Y	569	623	1	3	8	100
10	11160 X	10792	-0-	-368 B	-0-	10119	3	673	9	Y	612	582	1	7	8	123
11	10710 X	10428	-0-	-282 B	-0-	9825	3	603	9	Y	548	586	1	4	8	81
12	10912 X	10677	-0-	-235 B	-0-	9975	3	702	9	Y	638	597	1	5	8	117

TOTAL GAS PROD: 130,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,665

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12524	X	12384	-0-	-140 B	-0-	11597	3	787	9	N	715	746	1	5	8	287
08	12586	X	12265	-0-	-321 B	-0-	11447	3	818	9	N	744	734	1	14	8	283
09	12210	X	11854	-0-	-356 B	-0-	11075	3	779	9	N	708	749	1	7	8	235
10	12617	X	12026	-0-	-591 B	-0-	11318	3	708	9	N	644	563	1	18	8	298
11	12210	X	10734	-0-	-1476 B	-0-	9988	3	746	9	N	678	567	1	8	8	401
12	12369	X	11424	-0-	-945 B	-0-	10646	3	778	9	N	707	709	1	11	8	388

TOTAL GAS PROD: 143,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,599

ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14880	X	14105	-0-	-775 B	-0-	13050	3	1055	9	N	959	914	1	2	8	303
08	14880	X	13979	-0-	-901 B	-0-	12837	3	1142	9	N	1038	935	1	10	8	396
09	13800	X	13398	-0-	-402 B	-0-	12357	3	1041	9	N	946	1127	1	6	8	209
10	14260	X	13694	-0-	-566 B	-0-	12599	3	1095	9	N	995	946	1	11	8	247
11	13800	X	12957	-0-	-843 B	-0-	11926	3	1031	9	N	937	943	1	5	8	236
12	14105	X	13525	-0-	-580 B	-0-	12408	3	57	4	N	964	955	1	6	8	239
							1060	9									

TOTAL GAS PROD: 164,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,921

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
07	11925	X	11925	-0-	-0- B	-0-	10936	3	989	9	N	899	921	1	2	8	276
08	11966	X	11840	-0-	-126 B	-0-	10837	3	1003	9	N	912	922	1	8	8	258
09	11580	X	11477	-0-	-103 B	-0-	10530	3	947	9	N	861	739	1	4	8	376
10	11977	X	11977	-0-	-0- B	-0-	10931	3	16	4	N	936	1131	1	6	8	175
							1030	9									
11	11550	X	11155	-0-	-395 B	-0-	10180	3	975	9	N	886	759	1	3	8	299
12	11935	X	11398	-0-	-537 B	-0-	10405	3	993	9	N	903	1099	1	2	8	101

TOTAL GAS PROD: 137,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,636

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	22351 X	21447	-0-	-904 B	-0-	74	1	20468	3	N	823	745	1	2	8	283
						905	9									
08	22351 X	21168	-0-	-1183 B	-0-	67	1	20178	3	N	839	926	1	8	8	188
						923	9									
09	21270 X	20229	-0-	-1041 B	-0-	63	1	19318	3	N	771	735	1	4	8	220
						848	9									
10	21731 X	20298	-0-	-1433 B	-0-	33	1	19371	3	N	813	746	1	7	8	280
						894	9									
11	20760 X	20428	-0-	-332 B	-0-	30	1	19504	3	N	813	928	1	4	8	161
						894	9									
12	21452 X	19600	-0-	-1852 B	-0-	4	1	18638	3	N	871	920	1	4	8	108
						958	9									

TOTAL GAS PROD: 250,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,446

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
07	35464 X	33728	-0-	-1736 B	-0-	31880	3	1848	9	N	1680	1618	1	6	8	196
08	35464 X	34919	-0-	-545 B	-0-	32998	3	1921	9	N	1746	1756	1	21	8	165
09	33120 X	33043	-0-	-77 B	-0-	31247	3	1796	9	N	1633	1691	1	9	8	98
10	34224 X	31635	-0-	-2589 B	-0-	29786	3	1849	9	N	1681	1653	1	17	8	109
11	33780 X	30766	-0-	-3014 B	-0-	28926	3	1840	9	N	1673	1678	1	9	8	95
12	34906 X	30315	-0-	-4591 B	-0-	28463	3	1852	9	N	1684	1669	1	11	8	99

TOTAL GAS PROD: 395,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,262

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
07	21173 X	21119	-0-	-54 B	-0-	20468	3	651	9	N	592	582	1	2	8	195
08	21173 X	20797	-0-	-376 B	-0-	20160	3	637	9	N	579	505	1	7	8	262
09	20400 X	19998	-0-	-402 B	-0-	19397	3	601	9	N	546	667	1	4	8	137
10	21111 X	20017	-0-	-1094 B	-0-	19442	3	575	9	N	523	427	1	7	8	226
11	20430 X	19872	-0-	-558 B	-0-	19239	3	633	9	N	575	700	1	3	8	98
12	21111 X	20138	-0-	-973 B	-0-	19542	3	596	9	N	542	495	1	3	8	142

TOTAL GAS PROD: 239,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,621

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	13626	-0-	13626 B	13626	12963	3	663	9	Y	603	626	1	2	8	31
08	26259 X	12633	-0-	-13626 B	-0-	12054	3	579	9	Y	526	517	1	7	8	33
09	13920 X	11383	-0-	-2537 B	-0-	10664	3	719	9	Y	654	574	1	14	8	99
10	14384 X	11601	-0-	-2783 B	-0-	10443	3	1158	9	Y	1053	1102	1	6	8	44
11	13560 X	11290	-0-	-2270 B	-0-	10543	3	747	9	Y	679	711	1	2	8	10
12	13640 X	11756	-0-	-1884 B	-0-	10930	3	826	9	Y	751	742	1	3	8	16

TOTAL GAS PROD: 155,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,692

WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

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									
07	17205 X	16827	-0-	-378 B	-0-	40	1	15532	3	N	1141	1086	1	5	8	153
						1255	9									
08	17205 X	15661	-0-	-1544 B	-0-	34	1	14540	3	N	988	957	1	20	8	164
						1087	9									
09	16320 X	15392	-0-	-928 B	-0-	23	1	14168	3	N	1092	1127	1	9	8	120
						1201	9									
10	16833 X	16253	-0-	-580 B	-0-	18	1	14956	3	N	1163	1103	1	16	8	164
						1279	9									
11	16290 X	15901	-0-	-389 B	-0-	25	1	14779	3	N	997	1045	1	8	8	108
						1097	9									
12	16833 X	16551	-0-	-282 B	-0-	36	1	15186	3	N	1208	1188	1	8	8	120
						1329	9									

TOTAL GAS PROD: 194,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,200

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16244	X	14791	-0-	-1453 B	-0-	13642	3	686	4	N	421	368	1	1	8	280
							463	9									
08	15965	X	14376	-0-	-1589 B	-0-	12982	3	935	4	N	417	554	1	4	8	139
							459	9									
09	15090	X	13863	-0-	-1227 B	-0-	12895	3	528	4	N	400	380	1	3	8	156
							440	9									
10	15469	X	14163	-0-	-1306 B	-0-	13435	3	367	4	N	328	374	1	4	8	106
							361	9									
11	14670	X	13330	-0-	-1340 B	-0-	12313	3	611	4	N	369	336	1	3	8	136
							406	9									
12	14787	X	13481	-0-	-1306 B	-0-	12182	3	836	4	N	421	358	1	2	8	197
							463	9									

TOTAL GAS PROD: 176,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,193

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									
07	24149	X	22836	-0-	-1313 B	-0-	21845	3	140	4	N	774	738	1	2	8	266
							851	9									
08	24149	X	22486	-0-	-1663 B	-0-	21204	3	438	4	N	767	749	1	10	8	274
							844	9									
09	23370	X	21208	-0-	-2162 B	-0-	20135	3	238	4	N	759	737	1	6	8	290
							835	9									
10	23467	X	21401	-0-	-2066 B	-0-	20448	3	118	4	N	759	741	1	11	8	297
							835	9									
11	22260	X	20129	-0-	-2131 B	-0-	19286	3	843	9	N	766	760	1	5	8	298
12	22847	X	19207	-0-	-3640 B	-0-	18469	3	738	9	N	671	741	1	6	8	222

TOTAL GAS PROD: 264,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,498

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	16957 X	15539	-0-	-1418 B	-0-	13840	3	950	4	N	681	552	1	2	8	362
						749	9									
08	16678 X	14596	-0-	-2082 B	-0-	11782	3	2124	4	N	627	750	1	12	8	227
						690	9									
09	15870 X	14446	-0-	-1424 B	-0-	12952	3	868	4	N	569	558	1	6	8	232
						626	9									
10	16182 X	15064	-0-	-1118 B	-0-	13671	3	659	4	N	667	570	1	11	8	318
						734	9									
11	15330 X	14346	-0-	-984 B	-0-	12787	3	935	4	N	567	701	1	5	8	179
						624	9									
12	15531 X	15025	-0-	-506 B	-0-	13209	3	1082	4	N	667	705	1	8	8	133
						734	9									

TOTAL GAS PROD: 185,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,063

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							
07	DLQ G-10	18898	-0-	18898 B	18898	46	1	17378	3	Y	1077	1125	1	5	8	263
						289	4	1185	9							
08	34356 X	15458	-0-	-18898 B	-0-	34	1	14080	3	Y	1086	1126	1	16	8	207
						149	4	1195	9							
09	18780 X	14723	-0-	-4057 B	-0-	54	1	13489	3	Y	943	937	1	8	8	205
						143	4	1037	9							
10	19344 X	15240	-0-	-4104 B	-0-	62	1	13818	3	Y	1097	760	1	13	8	529
						153	4	1207	9							
11	18720 X	14918	-0-	-3802 B	-0-	55	1	13605	3	Y	1086	1318	1	12	8	285
						63	4	1195	9							
12	18910 X	16056	-0-	-2854 B	-0-	33	1	14715	3	Y	1067	1071	1	9	8	272
						134	4	1174	9							

TOTAL GAS PROD: 208,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

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

TOTAL GAS PROD: 454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	15655	X	15553	-0-	-102 B	-0-	125	1	14786	3	N	375	373	1	1	8	237
							229	4	413	9							
08	15500	X	15434	-0-	-66 B	-0-	125	1	14077	3	N	706	364	1	8	8	571
							455	4	777	9							
09	15000	X	12263	-0-	-2737 B	-0-	118	1	11236	3	N	279	563	1	3	8	284
							602	4	307	9							
10	15562	X	10832	-0-	-4730 B	-0-	97	1	10445	3	N	198	183	1	2	8	297
							72	4	218	9							
11	15060	X	8954	-0-	-6106 B	-0-	121	1	8547	3	N	203	377	1	1	8	122
							63	4	223	9							
12	15562	X	10894	-0-	-4668 B	-0-	125	1	10359	3	N	302	2	8			422
							78	4	332	9							

TOTAL GAS PROD: 164,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,976

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	57381 X	52421	-0-	-4960 B	-0-	50019	3	270	4	N	1938	1792	1	6	8	522
						2132	9									
08	56668 X	51095	-0-	-5573 B	-0-	48741	3	242	4	N	1920	2039	1	26	8	377
						2112	9									
09	53460 X	49677	-0-	-3783 B	-0-	47461	3	204	4	N	1829	1742	1	12	8	452
						2012	9									
*10	54219 X	49028	-0-	-5191 B	-0-	46648	3	363	4	N	1834	1779	1	22	8	485
						2017	9									
11	50760 X	48410	-0-	-2350 B	-0-	46431	3	31	4	N	1771	2108	1	16	8	132
						1948	9									
12	52421 X	49556	-0-	-2865 B	-0-	47416	3	137	4	N	1821	1795	1	14	8	144
						2003	9									

TOTAL GAS PROD: 626,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,719

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

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									
07	24335 X	21175	-0-	-3160 B	-0-	18628	3	193	4	N	2140	1990	1	8	8	512
						2354	9									
08	24335 X	19404	-0-	-4931 B	-0-	17399	3	2005	9	N	1823	1852	1	35	8	448
09	23550 X	18944	-0-	-4606 B	-0-	16612	3	1	4	N	2119	1483	1	18	8	1066
						2331	9									
*10	22785 X	19887	-0-	-2898 B	-0-	17577	3	58	4	N	2047	2440	1	32	8	641
						2252	9									
11	20597 X	20597	-0-	-0- B	-0-	18134	3	2463	9	N	2239	2443	1	18	8	419
12	21173 X	20464	-0-	-709 B	-0-	17923	3	2541	9	N	2310	2461	1	22	8	246

TOTAL GAS PROD: 253,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,888

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	24490	X	15706	-0-	-8784 B	-0-	14806	3	64	4	N	760	448	1	11	8	435
							836	9									
08	20336	X	20186	-0-	-150 B	-0-	19398	3	16	4	N	702	845	1	24	8	268
							772	9									
09	19828	X	19828	-0-	-0- B	-0-	19063	3	765	9	N	695	759	1	9	8	195
10	19343	X	19343	-0-	-0- B	-0-	18473	3	24	4	N	769	735	1	17	8	212
							846	9									
11	19530	X	19313	-0-	-217 B	-0-	18397	3	35	4	N	801	825	1	9	8	179
							881	9									
12	20491	X	13346	-0-	-7145 B	-0-	12431	3	24	4	N	810	838	1	11	8	140
							891	9									

TOTAL GAS PROD: 229,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,089

FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	24738	X	19995	-0-	-4743 B	-0-	17972	3	2	4	N	1837	1851	1	8	8	415
							2021	9									
08	22785	X	19862	-0-	-2923 B	-0-	17843	3	17	4	N	1820	1112	1	33	8	1090
							2002	9									
09	20880	X	19375	-0-	-1505 B	-0-	17423	3	24	4	N	1753	2009	1	16	8	818
							1928	9									
10	21142	X	17159	-0-	-3983 B	-0-	15386	3	295	4	N	1344	1507	1	24	8	631
							1478	9									
11	19680	X	18993	-0-	-687 B	-0-	16766	3	244	4	N	1803	2069	1	14	8	351
							1983	9									
12	20026	X	17685	-0-	-2341 B	-0-	15632	3	205	4	N	1680	1659	1	17	8	355
							1848	9									

TOTAL GAS PROD: 236,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,677

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	DLQ G-10	22752	-0-	22752 B	22752	9	1	21540	3	Y	987	983	1	4	8	170
						117	4	1086	9							
08	45492 X	22740	-0-	-22752 B	-0-	8	1	21570	3	Y	953	855	1	12	8	256
						114	4	1048	9							
09	25770 X	21430	-0-	-4340 B	-0-	9	1	20313	3	Y	947	958	1	6	8	239
						66	4	1042	9							
*10	26629 X	21324	-0-	-5305 B	-0-	18	1	20255	3	Y	955	1007	1	11	8	176
						1051	9									
11	22560 X	21984	-0-	-576 B	-0-	18	1	21013	3	Y	866	871	1	6	8	165
						953	9									
12	22754 X	22359	-0-	-395 B	-0-	48	1	21305	3	Y	865	862	1	8	8	160
						54	4	952	9							

TOTAL GAS PROD: 273,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,057

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

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	39844	-0-	-5819 B	-0-	38251	3	1593	9	N	1448	1474	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									
07	40765 X	37210	-0-	-3555 B	-0-	35509	3	203	4	N	1362	1493	1	5	8	220
						1498	9									
08	39835 X	36442	-0-	-3393 B	-0-	34537	3	386	4	N	1381	1304	1	19	8	278
						1519	9									
09	38340 X	34144	-0-	-4196 B	-0-	32563	3	133	4	N	1316	1301	1	8	8	285
						1448	9									
10	38967 X	35043	-0-	-3924 B	-0-	33578	3	1465	9	N	1332	1127	1	16	8	474
11	36720 X	33481	-0-	-3239 B	-0-	32036	3	1445	9	N	1314	1474	1	9	8	305
12	37200 X	34428	-0-	-2772 B	-0-	32995	3	1433	9	N	1303	1289	1	11	8	308

TOTAL GAS PROD: 443,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,665

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	74214	X	64604	-0-	-9610 B	-0-	62083	3	2521	9	N	2292	2235	1	12	8	285
08	74214	X	60270	-0-	-13944 B	-0-	57595	3	242	4	N	2212	2042	1	39	8	416
							2433	9									
09	69450	X	59441	-0-	-10009 B	-0-	56845	3	155	4	N	2219	2456	1	20	8	159
							2441	9									
*10	68851	X	57779	-0-	-11072 B	-0-	55752	3	2027	9	N	1843	1751	1	30	8	221
11	64620	X	51913	-0-	-12707 B	-0-	49987	3	1926	9	N	1751	1700	1	18	8	254
12	64604	X	53566	-0-	-11038 B	-0-	51709	3	1857	9	N	1688	1698	1	21	8	223

TOTAL GAS PROD: 768,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,023

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	42718	X	37621	-0-	-5097 B	-0-	35391	3	2230	9	N	2027	2022	1	7	8	312
08	42718	X	37185	-0-	-5533 B	-0-	34997	3	2188	9	N	1989	1975	1	31	8	295
09	39840	X	30820	-0-	-9020 B	-0-	29199	3	1621	9	N	1474	1449	1	18	8	302
10	39401	X	31250	-0-	-8151 B	-0-	29465	3	8	4	N	1615	1557	1	22	8	338
							1777	9									
11	38130	X	34835	-0-	-3295 B	-0-	32950	3	1885	9	N	1714	1872	1	19	8	161
12	37634	X	34945	-0-	-2689 B	-0-	32703	3	2242	9	N	2038	2012	1	20	8	167

TOTAL GAS PROD: 446,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,387

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	18574	-0-	18574 B	18574	17974	3	600	9	Y	545	560	0	4	8	40
08	37482 X	18908	-0-	-18574 B	-0-	18349	3	58	4	Y	455	453	0	15	8	27
						501	9									
09	23130 X	17323	-0-	-5807 B	-0-	16848	3	475	9	Y	432	427	0	6	8	26
10	23901 X	15894	-0-	-8007 B	-0-	15406	3	8	4	Y	436	412	0	11	8	39
						480	9									
11	23130 X	15561	-0-	-7569 B	-0-	15118	3	443	9	Y	403	408	0	5	8	29
12	18910 X	14931	-0-	-3979 B	-0-	14418	3	22	4	Y	446	426	0	8	8	41
						491	9									

TOTAL GAS PROD: 224,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,550

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
07	DLQ G-10	18529	-0-	18529 B	18529	18350	3	179	9	Y	163	281	1	4	8	162
08	37168 X	18639	-0-	-18529 B	-0-	18434	3	205	9	Y	186	119	1	14	8	215
09	18420 X	17885	-0-	-535 B	-0-	17676	3	209	9	Y	190	251	1	7	8	147
10	18817 X	18559	-0-	-258 B	-0-	18360	3	199	9	Y	181	125	1	10	8	193
11	18210 X	18003	-0-	-207 B	-0-	17793	3	210	9	Y	191	120	1	4	8	260
12	18631 X	14524	-0-	-4107 B	-0-	14340	3	184	9	Y	167	126	1	3	8	298

TOTAL GAS PROD: 203,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,026

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

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									
07	DLQ G-10	40178	-0-	40178 B	40178	38398	3	192	4	Y	1444	1221	0	5	8	308
						1588	9									
08	78942 X	38764	-0-	-40178 B	-0-	37014	3	346	4	Y	1276	1313	0	19	8	252
						1404	9									
09	40500 X	37504	-0-	-2996 B	-0-	35769	3	129	4	Y	1460	1491	0	9	8	212
						1606	9									
10	41292 X	38586	-0-	-2706 B	-0-	36913	3	70	4	Y	1457	1391	0	15	8	263
						1603	9									
11	39300 X	37524	-0-	-1776 B	-0-	35871	3	1653	9	Y	1503	1584	0	9	8	173
12	40176 X	38165	-0-	-2011 B	-0-	36720	3	34	4	Y	1283	1322	0	9	8	125
						1411	9									

TOTAL GAS PROD: 474,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,532

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	30470	-0-	30470 B	30470	28087	3	2383	9	Y	2166	2105	0	13	8	157
08	62631 X	32161	-0-	-30470 B	-0-	29724	3	82	4	Y	2141	2135	0	36	8	127
						2355	9									
09	29794 X	29794	-0-	-0- B	-0-	27392	3	2402	9	Y	2184	2159	0	19	8	133
10	30473 X	30301	-0-	-172 B	-0-	27886	3	11	4	Y	2185	2088	0	32	8	198
						2404	9									
11	31110 X	29813	-0-	-1297 B	-0-	27615	3	2198	9	Y	1998	2031	0	20	8	145
12	32147 X	31437	-0-	-710 B	-0-	29019	3	39	4	Y	2163	2083	0	23	8	202
						2379	9									

TOTAL GAS PROD: 340,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,804

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10	21367	-0-	21367 B	21367	19971	3	40	4	Y	1233	1171	0	5	8	115
						1356	9									
08	43219 X	21852	-0-	-21367 B	-0-	19908	3	23	4	Y	1746	1659	0	14	8	188
						1921	9									
09	21390 X	19105	-0-	-2285 B	-0-	17700	3	1405	9	Y	1277	1371	0	7	8	87
10	22103 X	21034	-0-	-1069 B	-0-	19142	3	14	4	Y	1707	1683	0	13	8	98
						1878	9									
11	21150 X	19503	-0-	-1647 B	-0-	17685	3	11	4	Y	1643	1686	0	6	8	49
						1807	9									
12	21855 X	20232	-0-	-1623 B	-0-	18599	3	51	4	Y	1438	1425	0	8	8	54
						1582	9									

TOTAL GAS PROD: 313,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,578

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		19797	-0-	19797 B	19797	18906	3	48	4	Y	766	719	0	5	8	71
							843	9									
08	39249	X	19452	-0-	-19797 B	-0-	18652	3	24	4	Y	705	685	0	16	8	75
							776	9									
09	18990	X	18443	-0-	-547 B	-0-	17793	3	650	9	Y	591	618	0	8	8	40
10	19809	X	19502	-0-	-307 B	-0-	18698	3	16	4	Y	716	702	0	13	8	41
							788	9									
11	19170	X	18076	-0-	-1094 B	-0-	17193	3	14	4	Y	790	801	0	6	8	24
							869	9									
12	19809	X	18998	-0-	-811 B	-0-	17993	3	62	4	Y	857	841	0	8	8	32
							943	9									

TOTAL GAS PROD: 241,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,288

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

01	61566	X	23797	-0-	-37769 B	-0-	22263	3	16	4	Y	1380	1376	0	3	8	176
							1518	9									
02	51884	X	40481	-0-	-11403 B	-0-	37766	3	117	4	Y	2362	2227	0	20	8	291
							2598	9									
03	57443	X	39198	-0-	-18245 B	-0-	36571	3	2627	9	Y	2388	2450	0	16	8	213
04	55590	X	35609	-0-	-19981 B	-0-	33550	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
07	DLQ G-10		36198	-0-	36198 B	36198	34420	3	1778	9	Y	1616	1631	0	8	8	135
08	63495	X	27297	-0-	-36198 B	-0-	25788	3	33	4	Y	1342	1262	0	33	8	182
							1476	9									
09	37831	X	37831	-0-	-0- B	-0-	35826	3	19	4	Y	1805	1844	0	50	8	93
							1986	9									
10	36239	X	35671	-0-	-568 B	-0-	33650	3	15	4	Y	1824	1728	0	127	8	62
							2006	9									
11	35070	X	33368	-0-	-1702 B	-0-	30936	3	622	4	Y	1645	1603	0	75	8	29
							1810	9									
12	36239	X	34408	-0-	-1831 B	-0-	32104	3	437	4	Y	1697	1667	0	31	8	28
							1867	9									

TOTAL GAS PROD: 414,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,546

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	71269	X	60258	-0-	-11011 B	-0-	56518	3	117	4	N	3294	3252	1	14	8	286
							3623	9									
08	71269	X	48928	-0-	-22341 B	-0-	45855	3	273	4	N	2545	2491	1	48	8	292
							2800	9									
09	64680	X	45130	-0-	-19550 B	-0-	42680	3	2450	9	N	2227	2235	1	23	8	261
10	60264	X	43141	-0-	-17123 B	-0-	40691	3	28	4	N	2202	2059	1	34	8	370
							2422	9									
11	58320	X	43830	-0-	-14490 B	-0-	41376	3	11	4	N	2221	2323	1	20	8	248
							2443	9									
12	60264	X	43975	-0-	-16289 B	-0-	41466	3	2509	9	N	2281	2245	1	25	8	259

TOTAL GAS PROD: 619,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,248

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	30504	X	27255	-0-	-3249 B	-0-	25904	3	228	4	N	1021	912	1	4	8	310
							1123	9									
08	30008	X	26582	-0-	-3426 B	-0-	25137	3	334	4	N	1010	1118	1	11	8	191
							1111	9									
09	28170	X	24168	-0-	-4002 B	-0-	19989	3	3169	4	N	918	916	1	6	8	187
							1010	9									
10	28520	X	26005	-0-	-2515 B	-0-	23436	3	1455	4	N	1013	920	1	6	8	274
							1114	9									
11	26370	X	24162	-0-	-2208 B	-0-	22268	3	835	4	N	963	930	1	2	8	305
							1059	9									
12	27249	X	25177	-0-	-2072 B	-0-	23345	3	726	4	N	1005	1119	1			191
							1106	9									

TOTAL GAS PROD: 324,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,529

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10		67429	-0-	67429	B	67429	59473	3	744	4	Y	6556	6636	0	24	8	112
								7212	9									
08	132269	X	64840	-0-	-67429	B	-0-	57389	3	271	4	Y	6527	5645	0	656	1	255
								7180	9					83	8			
09	64350	X	59893	-0-	-4457	B	-0-	52649	3	516	4	Y	6116	6099	1	43	8	229
								6728	9									
10	67425	X	58013	-0-	-9412	B	-0-	51588	3	235	4	Y	5627	5613	1	68	8	175
								6190	9									
11	65250	X	56023	-0-	-9227	B	-0-	50282	3	14	4	Y	5206	5234	1	43	8	104
								5727	9									
12	67425	X	53939	-0-	-13486	B	-0-	47853	3	49	4	Y	5488	5109	1	47	8	436
								6037	9									

TOTAL GAS PROD: 752,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,446

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									
07	85188	X	73315	-0-	-11873	B	-0-	69334	3	666	4	N	3014	3378	1	12	8	200
								3315	9									
08	81003	X	71551	-0-	-9452	B	-0-	67068	3	1064	4	N	3108	2668	1	41	8	599
								3419	9									
09	78390	X	67305	-0-	-11085	B	-0-	63629	3	342	4	N	3031	3188	1	24	8	418
								3334	9									
10	79298	X	66320	-0-	-12978	B	-0-	62944	3	166	4	N	2918	2764	1	37	8	535
								3210	9									
11	72330	X	62527	-0-	-9803	B	-0-	59451	3	3076	9	N	2796	2993	1	23	8	315
12	73315	X	67148	-0-	-6167	B	-0-	63769	3	142	4	N	2943	3002	1	25	8	231
								3237	9									

TOTAL GAS PROD: 884,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,817

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	41195	-0-	41195 B	41195	39527	3	1668	9	Y	1516	1290	0	7	8	323
08	80729 X	39534	-0-	-41195 B	-0-	38052	3	1482	9	Y	1347	1381	0	24	8	265
09	39960 X	38495	-0-	-1465 B	-0-	36812	3	1683	9	Y	1530	1562	0	11	8	222
10	41292 X	39104	-0-	-2188 B	-0-	37355	3	1749	9	Y	1590	1505	0	20	8	287
11	39960 X	38652	-0-	-1308 B	-0-	36739	3	1913	9	Y	1739	1813	0	13	8	200
12	41199 X	39530	-0-	-1669 B	-0-	37650	3	1880	9	Y	1709	1726	0	17	8	166

TOTAL GAS PROD: 492,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,108

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	35634	-0-	-4566 B	-0-	33951	3	40	4	N	1494	1673	1	63	8	354
						1643	9									
07	40269 X	35971	-0-	-4298 B	-0-	34336	3	47	4	N	1444	1482	1	34	8	282
						1588	9									
08	38595 X	35062	-0-	-3533 B	-0-	33288	3	80	4	N	1540	1491	1	124	8	207
						1694	9									
09	36450 X	33488	-0-	-2962 B	-0-	31862	3	105	4	N	1383	1304	1	60	8	226
						1521	9									
10	37355 X	34722	-0-	-2633 B	-0-	33173	3	55	4	N	1358	1478	1	12	8	94
						1494	9									
11	35640 X	23748	-0-	-11892 B	-0-	22613	3	59	4	N	978	560	1	32	8	480
						1076	9									
12	35960 X	35364	-0-	-596 B	-0-	33672	3	199	4	N	1357	1475	1	58	8	304
						1493	9									

TOTAL GAS PROD: 424,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,380

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10	20767	-0-	20767 B	20767	19941	3	53	4	Y	703	661	0	4	8	65
						773	9									
08	40320 X	19553	-0-	-20767 B	-0-	18747	3	28	4	Y	707	685	0	12	8	75
						778	9									
09	21450 X	19314	-0-	-2136 B	-0-	18646	3	668	9	Y	607	635	0	6	8	41
10	21886 X	20102	-0-	-1784 B	-0-	19310	3	20	4	Y	702	692	0	11	8	40
						772	9									
11	20520 X	18973	-0-	-1547 B	-0-	18106	3	16	4	Y	774	790	0	1	8	23
						851	9									
12	20770 X	17904	-0-	-2866 B	-0-	16925	3	69	4	Y	827	811	0	8	8	31
						910	9									

TOTAL GAS PROD: 261,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,261

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									
07	DLQ G-10	18552	-0-	18552 B	18552	17726	3	53	4	Y	703	666	0	4	8	65
						773	9									
08	37111 X	18559	-0-	-18552 B	-0-	17756	3	23	4	Y	709	697	0			77
						780	9									
09	19710 X	16891	-0-	-2819 B	-0-	16151	3	740	9	Y	673	704	0			46
10	20243 X	16864	-0-	-3379 B	-0-	16022	3	16	4	Y	751	754	0			43
						826	9									
11	19320 X	17404	-0-	-1916 B	-0-	16444	3	13	4	Y	861	878	0			26
						947	9									
*12	18609 X	18609	-0-	-0- B	-0-	17650	3	38	4	Y	837	831	0			32
						921	9									

TOTAL GAS PROD: 251,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,570

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7938	-0-	-7122 B	-0-	7860	3	78	9	N	71	1	8			242
07	15562	X	9141	-0-	-6421 B	-0-	9078	3	63	9	N	57	186	1			113
08	8614	X	8614	-0-	-0- B	-0-	8546	3	68	9	N	62	4	8			171
09	7950	X	4572	-0-	-3378 B	-0-	4538	3	34	9	N	31	1	8			201
10	9145	X	5322	-0-	-3823 B	-0-	5264	3	58	9	N	53	189	1	2	8	63
11	8850	X	5154	-0-	-3696 B	-0-	5096	3	58	9	N	53					116
12	9145	X	6826	-0-	-2319 B	-0-	6765	3	61	9	N	55					171

TOTAL GAS PROD: 88,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

NEEDLES 39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276858 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10041 - 19640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	83421	X	72169	-0-	-11252 B	-0-	68753	3	3416	9	N	3105	3199	1	12	8	204
08	82367	X	69184	-0-	-13183 B	-0-	65896	3	3288	9	N	2989	2968	1	41	8	184
09	76500	X	66092	-0-	-10408 B	-0-	62866	3	3226	9	N	2933	2887	1	21	8	209
10	76694	X	66952	-0-	-9742 B	-0-	63722	3	3230	9	N	2936	2901	1	35	8	209
11	71250	X	63640	-0-	-7610 B	-0-	60457	3	3183	9	N	2894	2748	1	20	8	335
12	72168	X	64480	-0-	-7688 B	-0-	61353	3	3127	9	N	2843	2933	1	25	8	220

TOTAL GAS PROD: 877,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,947

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	57226	X	51956	-0-	-5270 B	-0-	48777	3	3179	9	N	2890	2738	1	14	8	289
08	54870	X	49304	-0-	-5566 B	-0-	46218	3	88	4	N	2725	2689	1	54	8	271
							2998	9									
09	50880	X	45760	-0-	-5120 B	-0-	43081	3	2679	9	N	2435	2327	1	25	8	354
10	52576	X	43462	-0-	-9114 B	-0-	41194	3	2268	9	N	2062	2121	1	41	8	254
11	50280	X	40306	-0-	-9974 B	-0-	38078	3	2	4	N	2024	2042	1	24	8	212
							2226	9									
12	51956	X	42975	-0-	-8981 B	-0-	40290	3	2685	9	N	2441	2456	1	30	8	167

TOTAL GAS PROD: 592,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,487

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									
07	93837	X	80171	-0-	-13666 B	-0-	74923	3	397	4	N	4410	4489	1	22	8	301
							4851	9									
08	88877	X	77863	-0-	-11014 B	-0-	72108	3	836	4	N	4472	4071	1	80	8	622
							4919	9									
09	83190	X	73285	-0-	-9905 B	-0-	67639	3	1059	4	N	4170	3990	1	38	8	764
							4587	9									
10	84971	X	75365	-0-	-9606 B	-0-	69849	3	684	4	N	4393	4583	1	69	8	505
							4832	9									
11	79200	X	71344	-0-	-7856 B	-0-	66959	3	94	4	N	3901	4096	1	33	8	277
							4291	9									
12	80166	X	70401	-0-	-9765 B	-0-	65711	3	331	4	N	3963	3983	1	42	8	215
							4359	9									

TOTAL GAS PROD: 965,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,798

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	76570	X	67610	-0-	-8960 B	-0-	65203	3	427	4	N	1800	1608	1	6	8	627
							1980	9									
08	74493	X	65401	-0-	-9092 B	-0-	62554	3	943	4	N	1731	2041	1	25	8	292
							1904	9									
09	70500	X	61900	-0-	-8600 B	-0-	58899	3	1150	4	N	1683	1793	1	11	8	171
							1851	9									
10	71672	X	61659	-0-	-10013 B	-0-	59542	3	221	4	N	1724	1658	1	21	8	216
							1896	9									
11	66480	X	58631	-0-	-7849 B	-0-	56851	3	5	4	N	1614	1483	1	11	8	336
							1775	9									
12	67611	X	60059	-0-	-7552 B	-0-	58304	3	24	4	N	1574	1709	1	14	8	187
							1731	9									

TOTAL GAS PROD: 807,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,673

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	59241	X	52678	-0-	-6563 B	-0-	50819	3	1859	9	N	1690	1629	1	6	8	243
08	58993	X	50967	-0-	-8026 B	-0-	49104	3	59	4	N	1640	1676	1	23	8	184
							1804	9									
09	55050	X	47636	-0-	-7414 B	-0-	45805	3	57	4	N	1613	1614	1	10	8	173
							1774	9									
10	55211	X	47942	-0-	-7269 B	-0-	46141	3	1801	9	N	1637	1610	1	19	8	181
11	50970	X	45826	-0-	-5144 B	-0-	44139	3	1687	9	N	1534	1537	1	10	8	168
12	52669	X	45811	-0-	-6858 B	-0-	44081	3	1730	9	N	1573	1582	1	14	8	145

TOTAL GAS PROD: 626,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,173

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	57381	X	51016	-0-	-6365 B	-0-	45665	3	94	4	N	4779	4671	1	18	8	201
							5257	9									
08	57381	X	47997	-0-	-9384 B	-0-	43210	3	76	4	N	4283	4299	1	65	8	120
							4711	9									
09	52590	X	46022	-0-	-6568 B	-0-	41274	3	4748	9	N	4316	4281	1	32	8	123
10	52142	X	40627	-0-	-11515 B	-0-	36338	3	1	4	N	3898	3828	1	51	8	142
							4288	9									
11	49380	X	42736	-0-	-6644 B	-0-	38444	3	1	4	N	3901	3873	1	31	8	139
							4291	9									
12	51026	X	39752	-0-	-11274 B	-0-	36119	3	110	4	N	3203	3210	1	40	8	92
							3523	9									

TOTAL GAS PROD: 589,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,325

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	DLQ G-10	61527	-0-	61527 B	61527	55465	3	554	4	Y	5007	4999	0	16	8	76
						5508	9									
08	119396 X	57869	-0-	-61527 B	-0-	54701	3	441	4	Y	2479	2451	0	55	8	49
						2727	9									
09	68940 X	52882	-0-	-16058 B	-0-	48359	3	1479	4	Y	2767	2709	0	40	8	67
						3044	9									
10	71238 X	48373	-0-	-22865 B	-0-	43415	3	467	4	Y	4083	3811	0	104	8	235
						4491	9									
11	66060 X	49778	-0-	-16282 B	-0-	44469	3	174	4	Y	4668	4631	0	36	8	236
						5135	9									
12	61535 X	54537	-0-	-6998 B	-0-	40496	3	9604	4	Y	4034	4055	0	46	8	169
						4437	9									

TOTAL GAS PROD: 743,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,728

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

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									
07	36270 X	33491	-0-	-2779 B	-0-	31048	3	52	4	N	2174	2049	1	7	8	444
						2391	9									
08	35650 X	32996	-0-	-2654 B	-0-	30589	3	2407	9	N	2188	2230	1	27	8	375
09	34500 X	31536	-0-	-2964 B	-0-	29296	3	2240	9	N	2036	2061	1	12	8	338
10	34813 X	32243	-0-	-2570 B	-0-	29898	3	2345	9	N	2132	2063	1	22	8	385
11	33000 X	30557	-0-	-2443 B	-0-	28356	3	2201	9	N	2001	1886	1	12	8	488
12	33480 X	30728	-0-	-2752 B	-0-	28433	3	26	4	N	2063	2275	1	14	8	262
						2269	9									

TOTAL GAS PROD: 403,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,970

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
07	20677	X	17686	-0-	-2991 B	-0-	15143	3	20	4	N	2294	2277	1	9	8	179
							2523	9									
08	20677	X	16244	-0-	-4433 B	-0-	13958	3	2286	9	N	2078	2065	1	18	8	174
09	18900	X	17308	-0-	-1592 B	-0-	14767	3	2541	9	N	2310	2226	1	43	8	215
10	18414	X	16787	-0-	-1627 B	-0-	14248	3	1	4	N	2307	2290	1	51	8	181
							2538	9									
11	17730	X	16249	-0-	-1481 B	-0-	13805	3	2444	9	N	2222	2208	1	18	8	177
12	17887	X	15417	-0-	-2470 B	-0-	13084	3	46	4	N	2079	2089	1			167
							2287	9									

TOTAL GAS PROD: 213,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,115

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									
07	61938	X	59997	-0-	-1941 B	-0-	53815	3	485	4	N	5179	5174	1	30	8	142
							5697	9									
08	61938	X	51171	-0-	-10767 B	-0-	44814	3	941	4	N	4924	4650	1	130	8	286
							5416	9									
09	57810	X	50588	-0-	-7222 B	-0-	43898	3	1740	4	N	4500	4571	1	54	8	161
							4950	9									
10	59985	X	52327	-0-	-7658 B	-0-	45946	3	1020	4	N	4874	4751	1	81	8	203
							5361	9									
11	58050	X	49659	-0-	-8391 B	-0-	44541	3	220	4	N	4453	4440	1	52	8	164
							4898	9									
12	59985	X	50575	-0-	-9410 B	-0-	45253	3	330	4	N	4538	4498	1	82	8	122
							4992	9									

TOTAL GAS PROD: 668,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,371

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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									
07	104904 X	85940	-0-	-18964 B	-0-	82038	3	373	4	N	3208	3117	1	18	8	260
						3529	9									
08	99758 X	82797	-0-	-16961 B	-0-	78829	3	933	4	N	2759	2716	1	66	8	237
						3035	9									
09	93150 X	78082	-0-	-15068 B	-0-	74390	3	326	4	N	3060	3010	1	30	8	257
						3366	9									
10	92070 X	78658	-0-	-13412 B	-0-	75362	3	3296	9	N	2996	2932	1	53	8	268
11	85470 X	74159	-0-	-11311 B	-0-	71565	3	2594	9	N	2358	2364	1	30	8	232
12	85932 X	75457	-0-	-10475 B	-0-	72343	3	3114	9	N	2831	2863	1	35	8	165

TOTAL GAS PROD: 1,048,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,625

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									
07	150567 X	128286	-0-	-22281 B	-0-	122216	3	570	4	N	5000	4845	1	17	8	366
						5500	9									
08	144615 X	124336	-0-	-20279 B	-0-	117890	3	1378	4	N	4607	4510	1	61	8	402
						5068	9									
09	139950 X	117012	-0-	-22938 B	-0-	111591	3	605	4	N	4378	4077	1	29	8	674
						4816	9									
10	142476 X	116436	-0-	-26040 B	-0-	111799	3	4637	9	N	4215	4422	1	51	8	416
11	131370 X	110899	-0-	-20471 B	-0-	106552	3	4347	9	N	3952	3898	1	29	8	441
12	128278 X	110714	-0-	-17564 B	-0-	106240	3	6	4	N	4062	4261	1	23	8	219
						4468	9									

TOTAL GAS PROD: 1,556,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,065

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	21237	-0-	21237 B	21237	20282	3	955	9	Y	868	802	0	6	8	142
08	37874 X	16637	-0-	-21237 B	-0-	15817	3	820	9	Y	745	773	0	17	8	97
09	22650 X	21126	-0-	-1524 B	-0-	20294	3	832	9	Y	756	743	0	8	8	102
10	22499 X	22499	-0-	-0- B	-0-	21683	3	816	9	Y	742	678	0	14	8	152
11	20697 X	20697	-0-	-0- B	-0-	19778	3	919	9	Y	835	874	0	7	8	106
12	21824 X	19890	-0-	-1934 B	-0-	18989	3	901	9	Y	819	858	0	8	8	59

TOTAL GAS PROD: 262,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,301

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
07	93434 X	81911	-0-	-11523 B	-0-	78286	3	3625	9	N	3295	3032	1	13	8	480
08	93434 X	79310	-0-	-14124 B	-0-	75879	3	3431	9	N	3119	3209	1	49	8	341
09	87720 X	74634	-0-	-13086 B	-0-	71364	3	3270	9	N	2973	3143	1	24	8	147
10	87327 X	74607	-0-	-12720 B	-0-	71210	3	3397	9	N	3088	2948	1	40	8	247
11	81450 X	70465	-0-	-10985 B	-0-	67503	3	2962	9	N	2693	2781	1	23	8	136
12	81902 X	69471	-0-	-12431 B	-0-	66506	3	2965	9	N	2695	2582	1	27	8	222

TOTAL GAS PROD: 985,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,308

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							
07	DLQ G-10	23487	-0-	23487 B	23487	9	1	19788	3	Y	3249	3252	1	13	8	559
						116	4	3574	9							
08	45287 X	21800	-0-	-23487 B	-0-	8	1	18137	3	Y	3225	2873	1	46	8	865
						107	4	3548	9							
09	24450 X	21202	-0-	-3248 B	-0-	8	1	17738	3	Y	3085	3150	1	23	8	777
						62	4	3394	9							
*10	23498 X	22110	-0-	-1388 B	-0-	18	1	18716	3	Y	3069	3244	1	37	8	565
						3376	9									
11	22740 X	21105	-0-	-1635 B	-0-	17	1	17711	3	Y	3070	3027	1	23	8	585
						3377	9									
12	23498 X	21818	-0-	-1680 B	-0-	45	1	18264	3	Y	3144	3119	1	28	8	582
						51	4	3458	9							

TOTAL GAS PROD: 272,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,357

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10		51586	-0-	51586 B	51586	49286	3	2300	9	Y	2091	2070	0	10	8	175
08	87184	X	35598	-0-	-51586 B	-0-	33710	3	43	4	Y	1677	1580	0	45	8	227
							1845	9									
09	50550	X	48836	-0-	-1714 B	-0-	46443	3	24	4	Y	2154	2196	0	75	8	110
							2369	9									
10	52235	X	46363	-0-	-5872 B	-0-	43622	3	20	4	Y	2474	2311	0	190	8	83
							2721	9									
11	50550	X	44313	-0-	-6237 B	-0-	41147	3	827	4	Y	2126	2058	0	114	8	37
							2339	9									
12	51584	X	43445	-0-	-8139 B	-0-	40640	3	533	4	Y	2065	2021	0	47	8	34
							2272	9									

TOTAL GAS PROD: 595,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,463

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									
07	104129	X	87430	-0-	-16699 B	-0-	83220	3	1267	4	N	2675	2661	1	11	8	148
							2943	9									
08	104129	X	85194	-0-	-18935 B	-0-	80202	3	2143	4	N	2590	2529	1	39	8	170
							2849	9									
09	96060	X	79257	-0-	-16803 B	-0-	75081	3	1474	4	N	2456	2400	1	20	8	206
							2702	9									
10	95449	X	75638	-0-	-19811 B	-0-	72876	3	225	4	N	2306	2266	1	31	8	215
							2537	9									
11	87450	X	75566	-0-	-11884 B	-0-	72655	3	199	4	N	2465	2404	1	19	8	257
							2712	9									
12	87420	X	77776	-0-	-9644 B	-0-	74400	3	667	4	N	2463	2575	1	25	8	120
							2709	9									

TOTAL GAS PROD: 1,066,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,475

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	28737 X	25527	-0-	-3210 B	-0-	24414	3	1113	9	N	1012	975	1	6	8	281
08	26257 X	25249	-0-	-1008 B	-0-	24052	3	1197	9	N	1088	1062	1	21	8	286
09	25410 X	24317	-0-	-1093 B	-0-	23211	3	1106	9	N	1005	1081	1	10	8	200
10	25885 X	24683	-0-	-1202 B	-0-	23461	3	1222	9	N	1111	1095	1	14	8	202
11	25050 X	22507	-0-	-2543 B	-0-	21399	3	1108	9	N	1007	986	1	8	8	215
12	25513 X	22330	-0-	-3183 B	-0-	21204	3	27	4	N	999	1086	1	11	8	117
						1099	9									

TOTAL GAS PROD: 301,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,230

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	25049	-0-	25049 B	25049	23859	3	1190	9	Y	1082	1019	0	7	8	177
08	45792 X	20743	-0-	-25049 B	-0-	19739	3	1004	9	Y	913	951	0	21	8	118
09	28920 X	27202	-0-	-1718 B	-0-	26188	3	1014	9	Y	922	906	0	10	8	124
10	28114 X	28114	-0-	-0- B	-0-	26944	3	1170	9	Y	1064	954	0	15	8	219
11	26506 X	26506	-0-	-0- B	-0-	25380	3	1126	9	Y	1024	1104	0	9	8	130
12	28117 X	26286	-0-	-1831 B	-0-	25002	3	1284	9	Y	1167	1201	0	11	8	85

TOTAL GAS PROD: 372,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,673

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	71266	-0-	-16454 B	-0-	60716	1	450	8	N	9182	9088	1	63	8	178
						10100	9									
07	89473 X	89473	-0-	-0- B	-0-	75141	3	800	4	N	12302	12247	1	30	8	203
						13532	9									
08	85281 X	83816	-0-	-1465 B	-0-	70669	3	13147	9	N	11952	11872	1	123	8	160
09	76590 X	75072	-0-	-1518 B	-0-	63288	3	346	4	N	10398	10289	1	54	8	215
						11438	9									
10	89466 X	85696	-0-	-3770 B	-0-	69854	3	1859	4	N	12712	12472	1	84	8	371
						13983	9									
11	86580 X	78695	-0-	-7885 B	-0-	67233	3	110	4	N	10320	10302	1	46	8	343
						11352	9									
12	89466 X	73177	-0-	-16289 B	-0-	63278	3	9899	9	N	8999	8741	1	57	8	544

TOTAL GAS PROD: 964,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 128,495

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	27542	-0-	27542 B	27542	25262	3	2280	9	Y	2073	1890	0	7	8	340
08	51436 X	23894	-0-	-27542 B	-0-	21707	3	2187	9	Y	1988	2046	0	21	8	261
09	35040 X	30605	-0-	-4435 B	-0-	28108	3	2497	9	Y	2270	2213	0	10	8	308
10	29202 X	29076	-0-	-126 B	-0-	26864	3	2212	9	Y	2011	1887	0	15	8	417
11	31381 X	31381	-0-	-0- B	-0-	29130	3	2251	9	Y	2046	2194	0	9	8	260
12	31620 X	29956	-0-	-1664 B	-0-	27764	3	2192	9	Y	1993	2099	0	9	8	145

TOTAL GAS PROD: 472,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,465

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

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									
07	80228 X	67674	-0-	-12554 B	-0-	56141	3	569	4	N	9967	9918	1	27	8	203
						10964	9									
08	76384 X	62726	-0-	-13658 B	-0-	52176	3	248	4	N	9365	9289	1	98	8	181
						10302	9									
09	69300 X	49761	-0-	-19539 B	-0-	40984	3	205	4	N	7793	7752	1	32	8	190
						8572	9									
10	71610 X	54176	-0-	-17434 B	-0-	44754	3	367	4	N	8232	8160	1	70	8	192
						9055	9									
11	69300 X	26365	-0-	-42935 B	-0-	20950	3	1479	4	N	3578	3541	1	20	8	209
						3936	9									
12	67673 X	65073	-0-	-2600 B	-0-	53798	3	1055	4	N	9291	9352	1	64	8	84
						10220	9									

TOTAL GAS PROD: 761,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 116,834

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	96596	X	82111	-0-	-14485 B	-0-	71491	3	633	4	N	9079	9098	1	39	8	190
							9987	9									
08	93062	X	81868	-0-	-11194 B	-0-	70997	3	858	4	N	9103	8891	1	120	8	282
							10013	9									
09	87780	X	80790	-0-	-6990 B	-0-	69863	3	1548	4	N	8526	8565	1	59	8	184
							9379	9									
10	85219	X	79740	-0-	-5479 B	-0-	69555	3	659	4	N	8660	8402	1	154	8	288
							9526	9									
11	82470	X	74117	-0-	-8353 B	-0-	65573	3	85	4	N	7690	7757	1	76	8	145
							8459	9									
12	83483	X	68850	-0-	-14633 B	-0-	61183	3	393	4	N	6613	6004	1	66	8	688
							7274	9									

TOTAL GAS PROD: 1,000,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 113,769

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

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
07	86862	X	79873	-0-	-6989 B	-0-	70281	3	608	4	N	8167	8669	1	30	8	237
							8984	9									
08	86862	X	70177	-0-	-16685 B	-0-	62159	3	8018	9	N	7289	7144	1	112	8	270
09	83130	X	71429	-0-	-11701 B	-0-	63049	3	60	4	N	7564	7355	1	58	8	421
							8320	9									
10	85901	X	70151	-0-	-15750 B	-0-	62010	3	125	4	N	7287	7141	1	104	8	463
							8016	9									
11	83130	X	65161	-0-	-17969 B	-0-	58020	3	7141	9	N	6492	6361	1	56	8	538
12	79887	X	60945	-0-	-18942 B	-0-	54847	3	6098	9	N	5544	5419	1	58	8	605

TOTAL GAS PROD: 928,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,318

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	76229	X	62215	-0-	-14014 B	-0-	56638	3	562	4	N	4559	4544	1	26	8	123
							5015	9									
08	76229	X	57208	-0-	-19021 B	-0-	51895	3	515	4	N	4362	4249	1	99	8	137
							4798	9									
09	73770	X	48749	-0-	-25021 B	-0-	43908	3	1159	4	N	3347	3244	1	37	8	203
							3682	9									
10	83789	X	83789	-0-	-0- B	-0-	76594	3	995	4	N	5636	5601	0			238
							6200	9									
11	63810	X	58991	-0-	-4819 B	-0-	53907	3	56	4	N	4571	4574	0	88	8	147
							5028	9									
12	62217	X	48474	-0-	-13743 B	-0-	43850	3	189	4	N	4032	4075	0	37	8	67
							4435	9									

TOTAL GAS PROD: 773,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 61,005

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									
07	142414	X	121857	-0-	-20557 B	-0-	105517	3	1104	4	N	13851	13803	1	51	8	240
							15236	9									
08	142414	X	116242	-0-	-26172 B	-0-	99101	3	2628	4	N	13194	13089	1	172	8	173
							14513	9									
09	132420	X	106362	-0-	-26058 B	-0-	92671	3	240	4	N	12228	12017	1	82	8	302
							13451	9									
10	136834	X	107060	-0-	-29774 B	-0-	93410	3	175	4	N	12250	12160	1	144	8	248
							13475	9									
11	126900	X	88476	-0-	-38424 B	-0-	77444	3	270	4	N	9784	9735	1	68	8	229
							10762	9									
12	121861	X	94370	-0-	-27491 B	-0-	81995	3	12375	9	N	11250	10945	1	146	8	388

TOTAL GAS PROD: 1,410,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 175,604

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									
07	100099 X	80052	-0-	-20047 B	-0-	76313	3	81	4	N	3325	3143	1	15	8	692
						3658	9									
08	96348 X	79719	-0-	-16629 B	-0-	75263	3	621	4	N	3486	3717	1	43	8	418
						3835	9									
09	86370 X	73324	-0-	-13046 B	-0-	69569	3	192	4	N	3239	2814	1	11	8	832
						3563	9									
10	87916 X	73215	-0-	-14701 B	-0-	69586	3	7	4	N	3293	3769	1	27	8	329
						3622	9									
11	80760 X	70229	-0-	-10531 B	-0-	66826	3	3403	9	N	3094	3026	1	30	8	367
12	80042 X	69594	-0-	-10448 B	-0-	66189	3	14	4	N	3083	2838	1	34	8	578
						3391	9									

TOTAL GAS PROD: 984,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,557

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

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									
07	130107 X	108396	-0-	-21711 B	-0-	103058	3	743	4	N	4177	4265	1	18	8	471
						4595	9									
08	127968 X	104541	-0-	-23427 B	-0-	98295	3	1333	4	N	4466	4273	1	70	8	594
						4913	9									
09	117720 X	98023	-0-	-19697 B	-0-	93262	3	405	4	N	3960	3906	1	29	8	619
						4356	9									
10	116622 X	97899	-0-	-18723 B	-0-	93274	3	106	4	N	4108	3926	1	51	8	750
						4519	9									
11	107700 X	92584	-0-	-15116 B	-0-	88488	3	4096	9	N	3724	3967	1	31	8	476
12	108407 X	92304	-0-	-16103 B	-0-	88023	3	194	4	N	3715	3799	1	34	8	358
						4087	9									

TOTAL GAS PROD: 1,314,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,370

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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									
07	153140	X	147460	-0-	-5680 B	-0-	119010	3	1709	4	N	24310	24749	0	72	8	234
							26741	9									
08	152830	X	136056	-0-	-16774 B	-0-	111162	3	3081	4	N	19830	19407	0	247	8	410
							21813	9									
09	147900	X	146725	-0-	-1175 B	-0-	114969	3	2787	4	N	26335	25849	0	132	8	764
							28969	9									
10	152830	X	131140	-0-	-21690 B	-0-	107676	3	1004	4	N	20418	20473	0	209	8	500
							22460	9									
11	142710	X	138782	-0-	-3928 B	-0-	115258	3	756	4	N	20698	20690	0	131	8	377
							22768	9									
12	151621	X	129744	-0-	-21877 B	-0-	106497	3	1382	4	N	19877	19404	0	181	8	669
							21865	9									

TOTAL GAS PROD: 1,641,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 280,275

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									
07	180623	X	180623	-0-	-0- B	-0-	169950	3	36	4	N	9670	10226	1	29	8	149
							10637	9									
08	183199	X	183199	-0-	-0- B	-0-	173030	3	169	4	N	9091	8758	1	110	8	372
							10000	9									
09	170690	X	170690	-0-	-0- B	-0-	161980	3	164	4	N	7769	7630	1	55	8	456
							8546	9									
10	180637	X	162928	-0-	-17709 B	-0-	154369	3	239	4	N	7564	7237	1	85	8	698
							8320	9									
11	177300	X	147448	-0-	-29852 B	-0-	139934	3	69	4	N	6768	6658	1	49	8	759
							7445	9									
12	183210	X	142549	-0-	-40661 B	-0-	135040	3	280	4	N	6572	6753	1	64	8	514
							7229	9									

TOTAL GAS PROD: 1,912,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,318

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 06/21/2016 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									
07	124496 X	93953	-0-	-30543 B	-0-	88177	3	5776	9	N	5251	5107	1	17	8	428
08	117273 X	89998	-0-	-27275 B	-0-	84397	3	5601	9	N	5092	5114	1	57	8	349
09	102840 X	83480	-0-	-19360 B	-0-	78126	3	85	4	N	4790	4637	1	28	8	474
						5269	9									
10	101959 X	82913	-0-	-19046 B	-0-	77573	3	65	4	N	4795	4712	1	49	8	508
						5275	9									
11	90930 X	77158	-0-	-13772 B	-0-	72164	3	4994	9	N	4540	4695	1	29	8	324
12	93961 X	76120	-0-	-17841 B	-0-	70661	3	340	4	N	4654	4718	1	34	8	226
						5119	9									

TOTAL GAS PROD: 1,153,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,181

FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	176264 X	176264	-0-	-0- B	-0-	148147	3	2017	4	N	23727	23871	1	65	8	232
						26100	9									
08	168775 X	168775	-0-	-0- B	-0-	146413	3	2041	4	N	18474	17618	1	290	8	798
						20321	9									
09	196204 X	196204	-0-	-0- B	-0-	165107	3	3484	4	N	25103	25347	1	160	8	394
						27613	9									
10	146922 X	146922	-0-	-0- B	-0-	128626	3	1570	4	N	15205	14732	1	222	8	645
						16726	9									
11	174328 X	174328	-0-	-0- B	-0-	148286	3	3417	4	N	20568	20656	1	141	8	416
						22625	9									
*12	171526 X	171526	-0-	-0- B	-0-	145514	3	5194	4	N	18925	18838	1	176	8	327
						20818	9									

TOTAL GAS PROD: 1,811,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 239,917

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	48361	-0-	-35819 B	-0-	41350	3	368	4	Y	6039	6004	0	81	8	94
						6643	9									
07	DLQ G-10	54055	-0-	54055 B	54055	46739	3	507	4	Y	6190	6142	0	49	8	93
						6809	9									
08	106286 X	52231	-0-	-54055 B	-0-	45039	3	419	4	Y	6157	5959	0	170	8	121
						6773	9									
09	60630 X	43245	-0-	-17385 B	-0-	38187	3	1022	4	Y	3669	3634	0	67	8	89
						4036	9									
10	54064 X	4181	-0-	-49883 B	-0-	3923	3	177	4	Y	74	95	0	68	8	-0-
						81	9									
11	52320 X	-0-	-0-	-52320 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	54064 X	13117	-0-	-40947 B	-0-	8464	4	4653	9	Y	4230	3965	0	90	8	175

TOTAL GAS PROD: 558,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,643

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									
07	DLQ G-10	122819	-0-	122819 B	122819	113550	3	1076	4	Y	7448	7444	0	39	8	113
						8193	9									
08	229550 X	106731	-0-	-122819 B	-0-	96717	3	858	4	Y	8324	8143	0	129	8	165
						9156	9									
09	132630 X	72858	-0-	-59772 B	-0-	62474	3	2080	4	Y	7549	7479	0	51	8	184
						8304	9									
10	137051 X	54577	-0-	-82474 B	-0-	48823	3	752	4	Y	4547	4362	0	107	8	262
						5002	9									
11	130260 X	72006	-0-	-58254 B	-0-	65787	3	247	4	Y	5429	5371	0	45	8	275
						5972	9									
12	122822 X	46547	-0-	-76275 B	-0-	27757	3	11824	4	Y	6333	6285	0	58	8	265
						6966	9									

TOTAL GAS PROD: 1,280,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,111

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	109148	X	109148	-0-	-0-	B	-0-	93674	3	534	4	Y	13582	13521	0	120	8	212
								14940	9									
07	DLQ G-10		106287	-0-	106287	B	106287	91665	3	825	4	Y	12543	12513	0	52	8	190
								13797	9									
08	201283	X	94996	-0-	-106287	B	-0-	83129	3	658	4	Y	10190	10003	0	175	8	202
								11209	9									
09	109140	X	88218	-0-	-20922	B	-0-	75841	3	2404	4	Y	9066	8963	0	84	8	221
								9973	9									
10	112778	X	84716	-0-	-28062	B	-0-	73275	3	787	4	Y	9685	9212	0	130	8	564
								10654	9									
11	109140	X	81280	-0-	-27860	B	-0-	72809	3	242	4	Y	7481	7606	0	60	8	379
								8229	9									
12	106299	X	80590	-0-	-25709	B	-0-	62913	3	11298	4	Y	5799	5858	0	78	8	242
								6379	9									

TOTAL GAS PROD: 1,154,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,549

ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	202648	X	202648	-0-	-0-	B	-0-	157831	3	8557	4	N	32964	32806	0	80	8	636
								36260	9									
08	196787	X	196787	-0-	-0-	B	-0-	144275	3	17162	4	N	32136	31555	0	304	8	913
								35350	9									
09	204472	X	204472	-0-	-0-	B	-0-	159877	3	11506	4	N	30081	30027	0	169	8	798
								33089	9									
10	202646	X	202646	-0-	-0-	B	-0-	160770	3	9046	4	N	29845	29650	0	276	8	717
								32830	9									
11	187777	X	187777	-0-	-0-	B	-0-	151062	3	7465	4	N	26591	26830	0	150	8	328
								29250	9									
*12	177823	X	177823	-0-	-0-	B	-0-	145875	3	5187	4	N	24328	24091	0	171	8	394
								26761	9									

TOTAL GAS PROD: 1,987,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 323,000

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	113708	X	113708	-0-	-0-	B	-0-	99846	3	122	4	N	12491	12548	1	49	8	539
								13740	9									
08	108701	X	108701	-0-	-0-	B	-0-	94868	3	811	4	N	11838	11844	1	98	8	435
								13022	9									
09	100181	X	100181	-0-	-0-	B	-0-	88046	3	350	4	N	10714	10792	1	83	8	274
								11785	9									
10	99770	X	99770	-0-	-0-	B	-0-	88120	3	11650	9	N	10591	10270	1	137	8	458
11	94372	X	94372	-0-	-0-	B	-0-	83544	3	10828	9	N	9844	9808	1	81	8	413
*12	93893	X	93893	-0-	-0-	B	-0-	83323	3	10570	9	N	9609	9416	1	92	8	514

TOTAL GAS PROD: 1,316,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 157,204

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 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	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									
07	DLQ G-10		117701	-0-	117701	B	117701	105810	3	1416	4	Y	9523	9640	0	51	8	162
								10475	9									
08	229410	X	111709	-0-	-117701	B	-0-	101273	3	516	4	Y	9018	7758	0	901	1	350
								9920	9					171	8			
09	105780	X	101676	-0-	-4104	B	-0-	92240	3	982	4	Y	7685	7659	1	89	8	287
								8454	9									
10	109306	X	98014	-0-	-11292	B	-0-	89498	3	447	4	Y	7335	7253	1	142	8	227
								8069	9									
11	105780	X	93724	-0-	-12056	B	-0-	86306	3	27	4	Y	6719	6723	1	89	8	134
								7391	9									
12	109306	X	91448	-0-	-17858	B	-0-	83715	3	93	4	Y	6945	6433	1	97	8	549
								7640	9									

TOTAL GAS PROD: 1,363,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,457

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									
07	DLQ G-10	104653	-0-	104653 B	104653	91001	3	1179	4	Y	11339	11485	0	44	8	193
						12473	9									
08	206117 X	101464	-0-	-104653 B	-0-	89027	3	430	4	Y	10915	9438	0	1096	1	426
						12007	9					148	8			
09	94406 X	94406	-0-	-0- B	-0-	82695	3	790	4	Y	9928	9919	1	62	8	373
						10921	9									
10	94891 X	90098	-0-	-4793 B	-0-	79632	3	327	4	Y	9217	9234	1	68	8	288
						10139	9									
11	91830 X	91107	-0-	-723 B	-0-	82243	3	18	4	Y	8042	8122	1	47	8	161
						8846	9									
12	94891 X	89111	-0-	-5780 B	-0-	80623	3	64	4	Y	7658	7158	1	51	8	610
						8424	9									

TOTAL GAS PROD: 1,168,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,723

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									
07	DLQ G-10	133921	-0-	133921 B	133921	122766	3	1496	4	Y	8781	8913	0	31	8	150
						9659	9									
08	258293 X	124372	-0-	-133921 B	-0-	114812	3	544	4	Y	8196	7096	0	824	1	320
						9016	9					106	8			
09	125250 X	114037	-0-	-11213 B	-0-	105303	3	1037	4	Y	6997	7000	1	55	8	262
						7697	9									
10	129425 X	110046	-0-	-19379 B	-0-	102308	3	472	4	Y	6605	6575	1	87	8	205
						7266	9									
11	125250 X	106513	-0-	-18737 B	-0-	99537	3	28	4	Y	6316	6340	1	55	8	126
						6948	9									
12	129425 X	103905	-0-	-25520 B	-0-	97241	3	98	4	Y	5969	5561	1	60	8	474
						6566	9									

TOTAL GAS PROD: 1,560,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 123,202

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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	8018	-0-	-71182	B	-0-	6521	3	511	4	N	896	1314	0	18	8	204
								986	9									
07	81840	X	3789	-0-	-78051	B	-0-	3422	3	367	9	Y	334	284	8			254
08	81840	X	15291	-0-	-66549	B	-0-	11441	3	108	4	Y	3402	2353	0	1188	8	115
								3742	9									
09	79200	X	17773	-0-	-61427	B	-0-	14107	3	276	4	Y	3082	2211	0	941	8	45
								3390	9									
10	81840	X	43152	-0-	-38688	B	-0-	35700	3	336	4	Y	6469	4835	0	1591	8	88
								7116	9									
11	64778	X	64778	-0-	-0-	B	-0-	56284	3	727	4	Y	7061	6956	0	3	8	190
								7767	9									
*12	62016	X	62016	-0-	-0-	B	-0-	54779	3	574	4	Y	6057	6167	0	1	8	79
								6663	9									

TOTAL GAS PROD: 777,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,611

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	280371	X	280371	-0-	-0-	B	-0-	233531	3	1179	4	Y	41510	41645	0	274	8	583
								45661	9									
07	DLQ G-10		324480	-0-	324480	B	324480	272909	3	575	4	Y	46360	46073	0	150	8	720
								50996	9									
08	661004	X	336524	-0-	-324480	B	-0-	282068	3	1436	4	Y	48200	47310	0	792	8	818
								53020	9									
09	349469	X	349469	-0-	-0-	B	-0-	296546	3	674	4	Y	47499	47210	0	317	8	790
								52249	9									
10	338942	X	338942	-0-	-0-	B	-0-	289091	3	296	4	Y	45050	44292	0	527	8	1021
								49555	9									
11	295730	X	295730	-0-	-0-	B	-0-	255663	3	58	4	Y	36372	36011	0	253	8	1129
								40009	9									
*12	305774	X	305774	-0-	-0-	B	-0-	262785	3	412	4	Y	38706	39022	0	345	8	468
								42577	9									

TOTAL GAS PROD: 3,655,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 520,595

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	183253	X	183253	-0-	-0-	B	-0-	76	1	167196	3	Y	14506	14568	0	102	8	299
								24	4	15957	9							
07	245362	X	245362	-0-	-0-	B	-0-	89	1	222898	3	Y	20272	20042	0	74	8	455
								76	4	22299	9							
08	161608	X	161608	-0-	-0-	B	-0-	71	1	142027	3	Y	17439	17273	0	233	8	388
								327	4	19183	9							
09	132053	X	132053	-0-	-0-	B	-0-	50	1	117564	3	Y	11746	11799	0	90	8	245
								1518	4	12921	9							
10	102891	X	102891	-0-	-0-	B	-0-	45	1	90510	3	Y	10609	10197	0	157	8	500
								666	4	11670	9							
11	151681	X	151681	-0-	-0-	B	-0-	68	1	138750	3	Y	11540	11652	0	110	8	278
								169	4	12694	9							
*12	166940	X	166940	-0-	-0-	B	-0-	84	1	155667	3	Y	9188	9099	0	97	8	270
								1082	4	10107	9							

TOTAL GAS PROD: 2,002,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 176,727

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	210364 X	210364	-0-	-0- B	-0-	83	1	187027	3	Y	21116	21196	0	149	8	436
						26	4	23228	9							
07	244866 X	244866	-0-	-0- B	-0-	82	1	217225	3	Y	24990	24774	0	91	8	561
						70	4	27489	9							
08	240595 X	240595	-0-	-0- B	-0-	110	1	220299	3	Y	17890	17813	0	240	8	398
						507	4	19679	9							
09	152165 X	152165	-0-	-0- B	-0-	86	1	135782	3	Y	12422	12465	0	96	8	259
						2633	4	13664	9							
10	129450 X	129450	-0-	-0- B	-0-	69	1	118921	3	Y	8586	8313	0	127	8	405
						1015	4	9445	9							
11	158795 X	158795	-0-	-0- B	-0-	97	1	148554	3	Y	9002	9104	0	86	8	217
						242	4	9902	9							
*12	184127 X	184127	-0-	-0- B	-0-	109	1	168750	3	Y	12602	12316	0	133	8	370
						1406	4	13862	9							

TOTAL GAS PROD: 2,127,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 192,211

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	254596 X	254596	-0-	-0- B	-0-	108	1	238915	3	Y	14126	14169	0	99	8	291
						34	4	15539	9							
07	243366 X	243366	-0-	-0- B	-0-	94	1	231235	3	Y	10870	10877	0	40	8	244
						80	4	11957	9							
08	232822 X	232822	-0-	-0- B	-0-	126	1	220700	3	Y	10375	10249	0	139	8	231
						583	4	11413	9							
09	153540 X	132459	-0-	-21081 B	-0-	93	1	121954	3	Y	6890	6924	0	53	8	144
						2833	4	7579	9							
10	158658 X	97979	-0-	-60679 B	-0-	78	1	89953	3	Y	6185	5946	0	92	8	291
						1144	4	6804	9							
11	175278 X	175278	-0-	-0- B	-0-	94	1	166136	3	Y	8012	8034	0	76	8	193
						235	4	8813	9							
*12	175655 X	175655	-0-	-0- B	-0-	94	1	166718	3	Y	6932	6848	0	73	8	204
						1218	4	7625	9							

TOTAL GAS PROD: 2,498,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,152

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	182527 X	182527	-0-	-0- B	-0-	71	1	168890	3	Y	12313	12373	0	87	8	254
						22	4	13544	9							
07	212412 X	212412	-0-	-0- B	-0-	86	1	203359	3	Y	8085	8128	0	30	8	181
						73	4	8894	9							
08	102004 X	102004	-0-	-0- B	-0-	59	1	96495	3	Y	4707	4720	0	63	8	105
						272	4	5178	9							
09	141605 X	141605	-0-	-0- B	-0-	84	1	132528	3	Y	5838	5776	0	45	8	122
						2571	4	6422	9							
10	131801 X	131801	-0-	-0- B	-0-	58	1	123193	3	Y	6998	6686	0	104	8	330
						852	4	7698	9							
11	184486 X	184486	-0-	-0- B	-0-	102	1	172167	3	Y	10876	10840	0	104	8	262
						253	4	11964	9							
*12	184711 X	184711	-0-	-0- B	-0-	86	1	172741	3	Y	9791	9661	0	104	8	288
						1114	4	10770	9							

TOTAL GAS PROD: 1,944,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 115,944

TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	260767 X	260767	-0-	-0- B	-0-	108	1	242880	3	Y	16132	15986	0	113	8	333
						34	4	17745	9							
07	263791 X	263791	-0-	-0- B	-0-	107	1	246653	3	Y	15399	15331	0	56	8	345
						92	4	16939	9							
08	190011 X	190011	-0-	-0- B	-0-	96	1	179604	3	Y	8972	8997	0	120	8	200
						442	4	9869	9							
09	171421 X	171421	-0-	-0- B	-0-	107	1	158633	3	Y	8569	8524	0	66	8	179
						3255	4	9426	9							
10	158658 X	110368	-0-	-48290 B	-0-	69	1	102526	3	Y	6152	5950	0	91	8	290
						1006	4	6767	9							
11	160071 X	160071	-0-	-0- B	-0-	88	1	151323	3	Y	7673	7705	0	73	8	185
						220	4	8440	9							
*12	175376 X	175376	-0-	-0- B	-0-	91	1	165992	3	Y	7373	7263	0	78	8	217
						1183	4	8110	9							

TOTAL GAS PROD: 2,472,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 145,367

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	148941	X	148941	-0-	-0-	B	-0-	127119	3	271	4	N	19592	19695	1	56	8	438
								21551	9									
07	150379	X	150379	-0-	-0-	B	-0-	129306	3	791	4	N	18438	18201	1	31	8	644
								20282	9									
08	151813	X	151813	-0-	-0-	B	-0-	131547	3	1029	4	N	17488	17667	1	113	8	352
								19237	9									
09	137241	X	137241	-0-	-0-	B	-0-	120467	3	252	4	N	15020	14681	1	55	8	636
								16522	9									
10	131528	X	131528	-0-	-0-	B	-0-	116094	3	98	4	N	13942	13454	1	11	8	1113
								15336	9									
11	85037	X	85037	-0-	-0-	B	-0-	74822	3	182	4	N	9121	9081	1	29	8	1124
								10033	9									
*12	106321	X	106321	-0-	-0-	B	-0-	92141	3	294	4	N	12624	13266	1	52	8	430
								13886	9									

TOTAL GAS PROD: 1,707,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,150

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

03	0		94773	-0-	94773	B	94773	2044	1	76537	3	N	10378	9271	1	11	8	1096
								4776	4	11416	9							
04	0		115620	-0-	115620	B	210393	2254	1	83124	3	N	13046	13581	1	2	8	559
								15891	4	14351	9							
05	374309	X	163916	-0-	-210393	B	-0-	1465	1	137578	3	N	18138	17708	1	86	8	903
								4921	4	19952	9							
06	166777	X	166777	-0-	-0-	B	-0-	1368	1	137968	3	N	16663	16684	1	129	8	753
								9112	4	18329	9							
07	162735	X	162735	-0-	-0-	B	-0-	1467	1	136360	3	N	15317	15424	1	87	8	559
								8059	4	16849	9							
08	191869	X	191869	-0-	-0-	B	-0-	1429	1	160357	3	N	16345	16197	1	330	8	377
								12103	4	17980	9							
09	189594	X	189594	-0-	-0-	B	-0-	1415	1	161465	3	N	14561	14022	1	185	8	731
								10697	4	16017	9							
10	194663	X	194663	-0-	-0-	B	-0-	1515	1	175920	3	N	13220	13311	1	199	8	441
								2686	4	14542	9							
11	167314	X	167314	-0-	-0-	B	-0-	1079	1	118838	3	N	11148	10610	1	119	8	860
								35134	4	12263	9							
*12	161090	X	161090	-0-	-0-	B	-0-	1476	1	141572	3	N	10403	11069	1	129	8	65
								6599	4	11443	9							

TOTAL GAS PROD: 1,608,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 139,219

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		25098	-0-	25098 B	25098	20465	3	609	4	N	3658	2658	1	38	8	962
							4024	9									
05	0		147672	-0-	147672 B	172770	122440	3	662	4	N	22336	22975	1	19	8	304
							24570	9									
06	317885	X	145115	-0-	-172770 B	-0-	121481	3	730	4	N	20822	20713	1	45	8	368
							22904	9									
07	141621	X	141621	-0-	-0- B	-0-	120977	3	118	4	N	18660	18678	1			350
							20526	9									
08	153239	X	153239	-0-	-0- B	-0-	131806	3	441	4	N	19084	19034	1	43	8	357
							20992	9									
09	141871	X	141871	-0-	-0- B	-0-	118851	3	3289	4	N	17937	17898	1	80	8	316
							19731	9									
10	154022	X	154022	-0-	-0- B	-0-	132861	3	422	4	N	18854	18923	0	42	8	205
							20739	9									
11	140643	X	140643	-0-	-0- B	-0-	121768	3	12	4	N	17148	16872	0	16	8	465
							18863	9									
12	136710	X	133623	-0-	-3087 B	-0-	114789	3	992	4	N	16220	16557	0	36	8	92
							17842	9									

TOTAL GAS PROD: 1,182,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 154,719

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282650 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10626 PERF.10812 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		10057	-0-	10057 B	10057	7672	3	228	4	N	1961	1428	1	16	8	517
							2157	9									
05	0		127854	-0-	127854 B	137911	97561	3	527	4	N	27060	27185	1	23	8	369
							29766	9									
06	271175	X	133264	-0-	-137911 B	-0-	102211	3	614	4	N	27672	27510	1	42	8	489
							30439	9									
07	116776	X	116776	-0-	-0- B	-0-	89243	3	87	4	N	24951	24973	1			467
							27446	9									
08	109709	X	99463	-0-	-10246 B	-0-	76989	3	247	4	N	20206	20266	1	29	8	378
							22227	9									
09	106170	X	97581	-0-	-8589 B	-0-	72111	3	2058	4	N	21284	21216	1	72	8	374
							23412	9									
10	109709	X	100151	-0-	-9558 B	-0-	76400	3	243	4	N	21371	21464	0	50	8	231
							23508	9									
11	106170	X	89859	-0-	-16311 B	-0-	69399	3	7	4	N	18594	18305	0	16	8	504
							20453	9									
12	109709	X	80564	-0-	-29145 B	-0-	62479	3	541	4	N	15949	16320	0	43	8	90
							17544	9									

TOTAL GAS PROD: 855,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 179,048

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	65	65	8			-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	8			-0-
04	0		129198	-0-	129198	B	129198	95736	3	434	4	N	30025	29357	1	140	8	528
								33028	9									
05	366540	X	237342	-0-	-129198	B	-0-	181656	3	129	4	N	50506	49825	1	213	8	996
								55557	9									
06	209039	X	209039	-0-	-0-	B	-0-	162972	3	2764	4	N	39366	39689	1	143	8	530
								43303	9									
07	208513	X	208513	-0-	-0-	B	-0-	167560	3	1179	4	N	36158	35689	1	74	8	925
								39774	9									
08	215010	X	215010	-0-	-0-	B	-0-	177611	3	2110	4	N	32081	31869	1	271	8	866
								35289	9									
09	227548	X	227548	-0-	-0-	B	-0-	189235	3	4700	4	N	30557	30830	1	128	8	465
								33613	9									
10	219122	X	219122	-0-	-0-	B	-0-	185915	3	2554	4	N	27866	27735	1	239	8	357
								30653	9									
11	217123	X	217123	-0-	-0-	B	-0-	189082	3	554	4	N	24988	24107	1	145	8	1093
								27487	9									
*12	197177	X	197177	-0-	-0-	B	-0-	173195	3	482	4	N	21364	21331	1	146	8	980
								23500	9									

TOTAL GAS PROD: 1,860,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 292,977

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

*07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		37904	-0-	37904	B	37904	31039	3	112	4	Y	6139	5820	0			319
								6753	9									
*09	128019	X	90115	-0-	-37904	B	-0-	71756	3	618	4	Y	16128	16110	0			337
								17741	9									
10	96813	X	84143	-0-	-12670	B	-0-	69121	3	411	4	Y	13283	13380	0			240
								14611	9									
*11	102567	X	102567	-0-	-0-	B	-0-	86130	3	941	4	Y	14087	13945	0	3	8	379
								15496	9									
12	96813	X	84794	-0-	-12019	B	-0-	73722	3	662	4	Y	9464	9719	0	1	8	123
								10410	9									

TOTAL GAS PROD: 399,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,101

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 282941 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8758 - 16095

06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		65085	-0-	65085	B	65085	55098	3	198	4	Y	8899	8436	0			463
								9789	9									
*09	208319	X	143234	-0-	-65085	B	-0-	120205	3	1034	4	Y	19995	20041	0			417
								21995	9									
*10	145690	X	145690	-0-	-0-	B	-0-	125222	3	745	4	Y	17930	18023	0			324
								19723	9									
11	118830	X	115823	-0-	-3007	B	-0-	100086	3	1093	4	Y	13313	13014	0	272	8	351
								14644	9									
12	122791	X	103882	-0-	-18909	B	-0-	90779	3	815	4	Y	11171	11043	0	339	8	140
								12288	9									

TOTAL GAS PROD: 573,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,308

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		41753	-0-	41753 B	41753	32823	3	118	4	Y	8011	7595	0			416
							8812	9									
*09	162765	X	121012	-0-	-41753 B	-0-	103756	3	893	4	Y	14875	14981	0			310
							16363	9									
*10	148463	X	148463	-0-	-0- B	-0-	132815	3	790	4	Y	13507	13573	0			244
							14858	9									
*11	150853	X	150853	-0-	-0- B	-0-	135479	3	1479	4	Y	12632	12295	0	248	8	333
							13895	9									
*12	144238	X	144238	-0-	-0- B	-0-	131265	3	1180	4	Y	10721	10659	0	259	8	136
							11793	9									

TOTAL GAS PROD: 606,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,746

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		37877	-0-	37877 B	37877	32664	3	117	4	Y	4633	4392	0			241
							5096	9									
09	0		151452	-0-	151452 B	189329	130663	3	1124	4	Y	17877	17745	0			373
							19665	9									
*10	362806	X	173477	-0-	-189329 B	-0-	153684	3	917	4	Y	17160	17223	0			310
							18876	9									
*11	172209	X	172209	-0-	-0- B	-0-	155297	3	1696	4	Y	13833	13768	0	3	8	372
							15216	9									
12	176886	X	165990	-0-	-10896 B	-0-	151004	3	1361	4	Y	12386	12596	0	1	8	161
							13625	9									

TOTAL GAS PROD: 701,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,889

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	23151	-0-	23151 B	23151	16956	3	9	4	N	5624	5326	0			298
							6186	9									
10	0	Z	74613	-0-	74613 B	97764	56471	3	25	4	N	16470	16167	0			601
							18117	9									
11	0	Z	98087	-0-	98087 B	195851	71860	3	1444	4	N	22530	22714	0			417
							24783	9									
12	0	Z	109580	-0-	109580 B	305431	79892	3	1048	4	N	26036	25712	0	303	8	438
							28640	9									

TOTAL GAS PROD: 305,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,660

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC 166150
TRAIL BOSS WELL #: 404H RRCID -> 264590 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10330 - 13585

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4833 X	4833	-0-	-0- B	-0-	620	1	3658	3	N	367	743	1			296
						151	4	404	9							
08	4784 X	4784	-0-	-0- B	-0-	610	1	3761	3	N	354					650
						24	4	389	9							
09	4709 X	4709	-0-	-0- B	-0-	450	1	3950	3	N	281	357	1	574	5	-0-
						309	9									
10	4836 X	-0-	-0-	-4836 B	-0-					N	-0-					-0-
11	4680 X	3036	-0-	-1644 B	-0-	2546	3	300	4	N	173					173
						190	9									
*12	13587 X	13587	-0-	-0- B	-0-	12891	3	696	9	N	633					806

TOTAL GAS PROD: 45,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,828

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

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									
07	11284 X	5659	-0-	-5625 B	-0-	416	3	5072	4	N	155	377	1			276
						171	9									
08	11284 X	7608	-0-	-3676 B	-0-	1243	3	6082	4	N	257					533
						283	9									
09	9780 X	4183	-0-	-5597 B	-0-	936	3	3115	4	N	120					653
						132	9									
10	11642 X	11642	-0-	-0- B	-0-	4022	3	7360	4	N	236					889
						260	9									
11	7350 X	7182	-0-	-168 B	-0-	3999	3	3041	4	N	129	768	1			250
						142	9									
12	7595 X	2104	-0-	-5491 B	-0-	2015	3	89	9	N	81					331

TOTAL GAS PROD: 90,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,502

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHMITT STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4618	X	4618	-0-	-0- B	-0-	276	1	2818	3	N	685	4	8			1076
							770	4	754	9							
08	4945	X	4945	-0-	-0- B	-0-	312	1	3540	3	N	574	955	1	9	8	686
							462	4	631	9							
09	2830	X	2830	-0-	-0- B	-0-	107	1	2040	3	N	530	553	1	37	8	626
							100	4	583	9							
10	4619	X	3004	-0-	-1615 B	-0-	349	1	2143	3	N	465	184	1	5	8	902
							512	9									
11	4800	X	3423	-0-	-1377 B	-0-	123	1	2377	3	N	516	944	1	12	8	462
							355	4	568	9							
12	4960	X	2179	-0-	-2781 B	-0-	362	1	1459	3	N	325	24	8			763
							358	9									

TOTAL GAS PROD: 30,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,936

ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	4559	X	4559	-0-	-0- B	-0-	4035	3	290	4	Y	213					587
							234	9									
08	4606	X	4606	-0-	-0- B	-0-	3920	3	466	4	Y	200	372	1			415
							220	9									
09	4604	X	4604	-0-	-0- B	-0-	4383	3	16	4	Y	186					601
							205	9									
10	4696	X	4696	-0-	-0- B	-0-	4260	3	232	4	Y	185	369	1			417
							204	9									
11	4482	X	4482	-0-	-0- B	-0-	3850	3	446	4	Y	169					586
							186	9									
*12	4351	X	4351	-0-	-0- B	-0-	4058	3	80	4	Y	194	373	1			407
							213	9									

TOTAL GAS PROD: 56,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,627

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	13020 X	11210	-0-	-1810	B	-0-	10136	3	512	4	Y	511	499	1			43
							562	9									
08	13981 X	10858	-0-	-3123	B	-0-	10077	3	227	4	Y	504	497	1			50
							554	9									
09	13530 X	11183	-0-	-2347	B	-0-	10046	3	586	4	Y	501	494	1			57
							551	9									
10	13981 X	11447	-0-	-2534	B	-0-	10531	3	346	4	Y	518	514	1			61
							570	9									
11	11670 X	10981	-0-	-689	B	-0-	10020	3	414	4	Y	497	506	0			52
							547	9									
12	11563 X	10776	-0-	-787	B	-0-	10159	3	156	4	Y	419	428	0			43
							461	9									

TOTAL GAS PROD: 130,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,343

GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	3			Y	-0-					395
08	806 N	753	-0-	-53 B	-0-	746	3	7	9	Y	6	6	8			395
09	780 N	-0-	-0-	-780 B	-0-					Y	-0-					395
10	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-					Y	-0-					395
11	1960 N	1960	-0-	-0- B	-0-	1957	3	3	9	Y	3					398
*12	1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1249	3	1	4	Y	27					425
						30	9									

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	7285 X	-0-	-0-	-7285 B	-0-					N	-0-					125
08	7657 X	-0-	-0-	-7657 B	-0-					N	-0-					125
09	7410 X	-0-	-0-	-7410 B	-0-					Y	-0-					125
10	25006 X	25006	-0-	-0- B	-0-	905	1	21989	3	Y	1793	1683	0	185	8	50
						140	4	1972	9							
11	20909 X	20909	-0-	-0- B	-0-	1000	1	18378	3	Y	868	892	0	8	8	18
						576	4	955	9							
*12	23573 X	23573	-0-	-0- B	-0-	993	1	20991	3	Y	1392	1250	0	129	8	31
						58	4	1531	9							

TOTAL GAS PROD: 108,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,717

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER F UNIT WELL #: 224H RRCID -> 277466 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10770 - 14835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	66061 X	48600	-0-	-17461 B	-0-	40526	3	5933	4	N	1946	1774	1	15	8	837
						2141	9									
08	66061 X	44020	-0-	-22041 B	-0-	42348	3	1672	9	N	1520	1852	1	15	8	490
09	90656 X	90656	-0-	-0- B	-0-	84362	3	500	4	N	5267	4846	1	22	8	889
						5794	9									
10	58869 X	45923	-0-	-12946 B	-0-	43288	3	380	4	N	2050	2262	1	13	8	664
						2255	9									
11	48690 X	30302	-0-	-18388 B	-0-	28323	3	637	4	N	1220	1323	1	4	8	557
						1342	9									
12	66991 X	37990	-0-	-29001 B	-0-	36364	3	1626	9	N	1478	1301	1	41	8	693

TOTAL GAS PROD: 650,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,457

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									
07	38715 X	38715	-0-	-0- B	-0-	32778	3	3911	4	Y	1842	1865	0	1	8	126
						2026	9									
08	38130 X	35909	-0-	-2221 B	-0-	33136	3	889	4	Y	1713	1751	0	8	8	80
						1884	9									
09	37638 X	37638	-0-	-0- B	-0-	34666	3	1100	4	Y	1702	1667	0	1	8	114
						1872	9									
10	38130 X	34540	-0-	-3590 B	-0-	32596	3	228	4	Y	1560	1626	1			48
						1716	9									
11	36900 X	30445	-0-	-6455 B	-0-	24479	3	4988	4	Y	889	863	0	1	8	73
						978	9									
12	38130 X	32908	-0-	-5222 B	-0-	31022	3	848	4	Y	944	967	0	3	8	47
						1038	9									

TOTAL GAS PROD: 432,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,137

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL STATE UNIT WELL #: 822H RRCID -> 277893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10678 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	26443	X	25138	-0-	-1305	B	-0-	23068	3	510	4	N	1418	1328	1			716
								1560	9									
08	26443	X	24628	-0-	-1815	B	-0-	22888	3	200	4	N	1400	1186	1	2	8	928
								1540	9									
09	25590	X	23138	-0-	-2452	B	-0-	20717	3	1056	4	N	1241	1511	1			658
								1365	9									
10	26443	X	21279	-0-	-5164	B	-0-	19045	3	1000	4	N	1122	948	1			832
								1234	9									
11	24600	X	21623	-0-	-2977	B	-0-	17707	3	2603	4	N	1194	1357	1			669
								1313	9									
12	25141	X	24558	-0-	-583	B	-0-	22762	3	307	4	N	1354	1409	1			614
								1489	9									

TOTAL GAS PROD: 303,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,770

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							
07	48143	X	32940	-0-	-15203	B	-0-	915	1	29464	3	N	1168	1269	1			755
								1276	4	1285	9							
08	48143	X	31866	-0-	-16277	B	-0-	930	1	29011	3	N	1208	1085	1			878
								596	4	1329	9							
09	40740	X	23878	-0-	-16862	B	-0-	585	1	22281	3	N	825	558	1			1145
								104	4	908	9							
10	37510	X	32629	-0-	-4881	B	-0-	930	1	29383	3	N	1273	1467	1			951
								916	4	1400	9							
11	32490	X	31223	-0-	-1267	B	-0-	900	1	28027	3	N	1144	1436	1			659
								1038	4	1258	9							
12	32953	X	31521	-0-	-1432	B	-0-	910	1	29251	3	N	1161	373	1			1447
								83	4	1277	9							

TOTAL GAS PROD: 386,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,023

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 824H RRCID -> 278228 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9711 - 13915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	130199	X	130199	-0-	-0-	B	-0-	116990	3	2385	4	Y	9840	9533	1	17	8	1059
								10824	9									
08	106319	X	106319	-0-	-0-	B	-0-	96754	3	1071	4	Y	7722	8092	1	14	8	675
								8494	9									
09	108752	X	108752	-0-	-0-	B	-0-	96460	3	3369	4	Y	8112	8021	1	18	8	748
								8923	9									
10	112492	X	112492	-0-	-0-	B	-0-	45	1	87354	3	Y	7836	7831	0			753
								16473	4	8620	9							
11	128718	X	128718	-0-	-0-	B	-0-	103651	3	15080	4	Y	9079	9425	0			407
								9987	9									
*12	119304	X	119304	-0-	-0-	B	-0-	305	1	105968	3	Y	7945	7860	0	1	5	468
								4291	4	8740	9			23	8			

TOTAL GAS PROD: 1,708,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 124,705

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

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									
07	35650	X	33396	-0-	-2254	B	-0-	30502	3	1025	4	Y	1699	1692	0			114
								1869	9									
08	35650	X	32032	-0-	-3618	B	-0-	30297	3	376	4	Y	1235	1230	0	3	8	116
								1359	9									
09	34500	X	30292	-0-	-4208	B	-0-	27693	3	1292	4	Y	1188	1221	0			83
								1307	9									
10	35650	X	15417	-0-	-20233	B	-0-	13546	3	1164	4	Y	643	674	0			52
								707	9									
11	32880	X	14376	-0-	-18504	B	-0-	12895	3	1057	4	Y	385	375	0			62
								424	9									
12	33387	X	24524	-0-	-8863	B	-0-	22875	3	769	4	Y	800	761	0	3	8	98
								880	9									

TOTAL GAS PROD: 365,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,926

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	56389	X	48096	-0-	-8293	B	-0-	44089	3	859	4	Y	2862	3136	1			872
								3148	9									
08	54281	X	48146	-0-	-6135	B	-0-	43750	3	1486	4	Y	2645	2692	1			825
								2910	9									
09	52290	X	48220	-0-	-4070	B	-0-	44642	3	527	4	Y	2774	3063	1			536
								3051	9									
10	52080	X	43958	-0-	-8122	B	-0-	40763	3	655	4	Y	2309	1854	1			991
								2540	9									
11	47730	X	38826	-0-	-8904	B	-0-	35204	3	1322	4	Y	2091	2347	1			735
								2300	9									
12	49817	X	37121	-0-	-12696	B	-0-	32485	3	2488	4	Y	1953	2334	1			354
								2148	9									

TOTAL GAS PROD: 578,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,300

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									
07	31651	X	26863	-0-	-4788	B	-0-	24936	3	435	4	Y	1356	1483	1			633
								1492	9									
08	31651	X	30760	-0-	-891	B	-0-	28562	3	369	4	Y	1663	1126	1			1170
								1829	9									
09	30630	X	27110	-0-	-3520	B	-0-	25520	3	1590	9	Y	1445	1477	1			1138
10	30535	X	29021	-0-	-1514	B	-0-	26631	3	638	4	Y	1593	1668	1			1063
								1752	9									
11	29760	X	28242	-0-	-1518	B	-0-	24954	3	1654	4	Y	1485	1680	1			868
								1634	9									
12	30752	X	24566	-0-	-6186	B	-0-	22921	3	282	4	Y	1239	385	1			1722
								1363	9									

TOTAL GAS PROD: 357,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,179

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM "A" WELL #: 3022H RRCID -> 278440 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 10355 PERF.10502 - 14810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-			N	-0-			531
08	55304 X	-0-	-0-	-55304 B	-0-			N	-0-	159 1		372
09	52140 X	-0-	-0-	-52140 B	-0-			N	-0-			372
10	49600 X	-0-	-0-	-49600 B	-0-			N	147	422 1	18 8	79
11	3630 X	91	-0-	-3539 B	-0-	89 3	2 9	N	2	78 0	1 8	2
*12	12983 X	12983	-0-	-0- B	-0-	16 1	11221 3	N	560	527 0	16 8	19
						1130 4	616 9					

TOTAL GAS PROD: 230,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,658

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

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						
07	50964 X	48713	-0-	-2251 B	-0-	44751 3	1832 4	Y	1936	1902 1		168
						2130 9						
08	50964 X	45213	-0-	-5751 B	-0-	42229 3	952 4	Y	1847	1828 1	1 8	186
						2032 9						
09	49320 X	42158	-0-	-7162 B	-0-	37962 3	2215 4	Y	1801	1777 1		210
						1981 9						
10	50964 X	41053	-0-	-9911 B	-0-	37908 3	1244 4	Y	1728	1731 1		207
						1901 9						
11	49320 X	37825	-0-	-11495 B	-0-	34588 3	1429 4	Y	1644	1676 0		175
						1808 9						
12	48701 X	37921	-0-	-10780 B	-0-	35379 3	544 4	Y	1816	1805 0	1 8	185
						1998 9						

TOTAL GAS PROD: 574,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,991

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	43183	X	36316	-0-	-6867 B	-0-	33870	3	745	4	N	1546	1467	1			889
							1701	9									
08	41013	X	30561	-0-	-10452 B	-0-	28857	3	377	4	N	1206	939	1			1156
							1327	9									
09	38760	X	34081	-0-	-4679 B	-0-	32443	3	112	4	N	1387	1304	1			1239
							1526	9									
10	37882	X	33874	-0-	-4008 B	-0-	30979	3	1373	4	N	1384	919	1			1704
							1522	9									
11	35130	X	32235	-0-	-2895 B	-0-	30045	3	752	4	N	1307	2221	1			790
							1438	9									
12	36301	X	31235	-0-	-5066 B	-0-	29018	3	803	4	N	1285	377	1			1698
							1414	9									

TOTAL GAS PROD: 431,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,210

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	48134	X	48134	-0-	-0- B	-0-	42638	3	2127	4	Y	3063	3301	1			692
							3369	9									
08	46593	X	20473	-0-	-26120 B	-0-	18477	3	475	4	Y	1383	926	1			1149
							1521	9									
09	45090	X	-0-	-0-	-45090 B	-0-					Y	-0-					1149
10	46593	X	-0-	-0-	-46593 B	-0-					Y	-0-					1149
11	45090	X	29900	-0-	-15190 B	-0-	22931	3	4800	4	Y	1972	1546	1			1575
							2169	9									
*12	49168	X	49168	-0-	-0- B	-0-	44340	3	1819	4	Y	2735	2640	1			1670
							3009	9									

TOTAL GAS PROD: 435,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,637

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	27590	X	21007	-0-	-6583 B	-0-	930	1	17269	3	N	2507	2338	1			1085
							50	4	2758	9							
08	24707	X	20302	-0-	-4405 B	-0-	930	1	16400	3	N	2560	2979	1			666
							156	4	2816	9							
09	22170	X	18957	-0-	-3213 B	-0-	900	1	11001	3	N	2305	2462	1			509
							4520	4	2536	9							
10	22909	X	17737	-0-	-5172 B	-0-	860	1	13217	3	N	2127	1704	1			932
							1320	4	2340	9							
11	20550	X	17678	-0-	-2872 B	-0-	900	1	14057	3	N	2143	2408	1			667
							364	4	2357	9							
12	21018	X	16022	-0-	-4996 B	-0-	890	1	12812	3	N	1999	1511	1	1	8	1154
							121	4	2199	9							

TOTAL GAS PROD: 254,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,518

AUGUSTUS STATE WELL #: 1023H RRCID -> 281265 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10145 - 14185

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									
07	98053	X	72382	-0-	-25671 B	-0-	65160	3	2688	4	N	4122	4747	1			526
							4534	9									
08	90024	X	62704	-0-	-27320 B	-0-	57898	3	1071	4	N	3395	3022	1	4	8	895
							3735	9									
09	84990	X	49333	-0-	-35657 B	-0-	46529	3	2804	9	N	2549	2123	1			1321
10	73656	X	59304	-0-	-14352 B	-0-	54506	3	1303	4	N	3177	3610	1			888
							3495	9									
11	71280	X	51704	-0-	-19576 B	-0-	47540	3	1074	4	N	2809	2824	1			873
							3090	9									
12	72385	X	52899	-0-	-19486 B	-0-	49390	3	381	4	N	2844	2474	1	5	8	1238
							3128	9									

TOTAL GAS PROD: 859,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,946

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEPARD STATE WELL #: 826H RRCID -> 281429 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10374 - 14710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARPENTER E UNIT WELL #: 222H RRCID -> 281445 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10743 - 14920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	186062 X	151469	-0-	-34593	B	-0-	870	1	134295	3	Y	12173	12251	0	62	8	598
							2914	4	13390	9							
08	186062 X	117042	-0-	-69020	B	-0-	510	1	105053	3	Y	9130	9520	0	103	8	105
							1436	4	10043	9							
09	177990 X	64178	-0-	-113812	B	-0-	535	1	55305	3	Y	7580	6134	0	635	8	916
							8338	9									
10	176669 X	63527	-0-	-113142	B	-0-	156	1	53191	3	Y	8946	8817	0	505	8	540
							339	4	9841	9							
11	149820 X	57585	-0-	-92235	B	-0-	152	1	46402	3	Y	9635	7394	0	2340	8	441
							432	4	10599	9							
*12	151466 X	65382	-0-	-86084	B	-0-	170	1	55654	3	Y	8551	7899	0	542	8	551
							152	4	9406	9							

TOTAL GAS PROD: 1,560,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,099

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRISSOM WELL #: 1822H RRCID -> 281536 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10404 - 14615

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									
07	142073	X	73257	-0-	-68816	B	-0-	65537	3	2628	4	N	4629	4970	1	3	8	766
								5092	9									
08	119381	X	63618	-0-	-55763	B	-0-	58360	3	1056	4	N	3820	4158	1	1	8	427
								4202	9									
09	93960	X	63271	-0-	-30689	B	-0-	57798	3	1402	4	N	3701	2717	1			1411
								4071	9									
10	86707	X	59078	-0-	-27629	B	-0-	50822	3	4371	4	N	3532	3282	1			1661
								3885	9									
11	75690	X	49464	-0-	-26226	B	-0-	39572	3	6434	4	N	3144	3766	1			1039
								3458	9									
12	73253	X	52445	-0-	-20808	B	-0-	48088	3	961	4	N	3087	3062	1			1064
								3396	9									

TOTAL GAS PROD: 941,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,847

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2823H RRCID -> 281705 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10592 - 14950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	110050 X	97149	-0-	-12901 B	-0-	88931	3	1840	4	Y	5798	5798	0	1	8	388
						6378	9									
08	110050 X	73899	-0-	-36151 B	-0-	68774	3	398	4	Y	4297	4275	0	10	8	400
						4727	9									
09	106500 X	86394	-0-	-20106 B	-0-	80563	3	569	4	Y	4784	4860	0			324
						5262	9									
10	110050 X	69265	-0-	-40785 B	-0-	63007	3	3131	4	Y	2843	2941	0			226
						3127	9									
11	101970 X	48238	-0-	-53732 B	-0-	37733	3	8450	4	Y	1868	1797	0	1	8	296
						2055	9									
12	97154 X	58820	-0-	-38334 B	-0-	52979	3	3213	4	Y	2389	2370	0	9	8	306
						2628	9									

TOTAL GAS PROD: 1,172,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,274

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									
07	135072 X	135072	-0-	-0- B	-0-	116470	3	7689	4	Y	9921	9964	1	6	8	359
						10913	9									
08	112693 X	112693	-0-	-0- B	-0-	101080	3	2520	4	Y	8266	8384	1	11	8	230
						9093	9									
09	105919 X	105919	-0-	-0- B	-0-	93953	3	3338	4	Y	7844	7743	1	4	8	327
						8628	9									
10	101990 X	100955	-0-	-1035 B	-0-	87597	3	5295	4	Y	7330	7423	1			234
						8063	9									
11	98700 X	84047	-0-	-14653 B	-0-	66544	3	10619	4	Y	6258	6243	0	3	8	246
						6884	9									
12	101990 X	82471	-0-	-19519 B	-0-	72090	3	3338	4	Y	6403	6331	0	13	8	305
						7043	9									

TOTAL GAS PROD: 1,483,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 118,054

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ALDRIN STATE UNIT WELL #: 2821H RRCID -> 281764 COMPL. DATE 12/21/2016 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10609 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	140895	X	122764	-0-	-18131 B	-0-	100287	3	11968	4	Y	9554	9781	0	5	8	679
							10509	9									
08	140895	X	111092	-0-	-29803 B	-0-	99333	3	2663	4	Y	8269	8501	0	38	8	409
							9096	9									
09	136350	X	101592	-0-	-34758 B	-0-	90154	3	2857	4	Y	7801	7666	0	2	8	542
							8581	9									
10	140895	X	104910	-0-	-35985 B	-0-	95765	3	668	4	Y	7706	7993	1			255
							8477	9									
11	136350	X	98830	-0-	-37520 B	-0-	75564	3	15397	4	Y	7154	6800	0	12	8	597
							7869	9									
12	122760	X	106076	-0-	-16684 B	-0-	94702	3	2590	4	Y	7985	8136	0	25	8	421
							8784	9									

TOTAL GAS PROD: 1,444,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 122,844

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									
07	121520	X	109351	-0-	-12169 B	-0-	96082	3	3933	4	Y	8487	8258	1			714
							9336	9									
08	121520	X	103016	-0-	-18504 B	-0-	92491	3	2085	4	Y	7673	7623	1	4	8	760
							8440	9									
09	117600	X	100713	-0-	-16887 B	-0-	87933	3	5132	4	Y	6953	6911	1			802
							7648	9									
10	121520	X	110237	-0-	-11283 B	-0-	99484	3	3266	4	Y	6806	6806	1			802
							7487	9									
11	107760	X	93341	-0-	-14419 B	-0-	83428	3	3448	4	Y	5877	6062	0			617
							6465	9									
12	109337	X	74690	-0-	-34647 B	-0-	68401	3	1051	4	Y	4762	4889	0	1	8	489
							5238	9									

TOTAL GAS PROD: 1,354,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 104,538

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1821H RRCID -> 282200 COMPL. DATE 02/07/2017 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10866 - 15199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	143998	X	143998	-0-	-0- B	-0-	119070	3	13132	4	Y	10724	10749	1	7	8	392
							11796	9									
08	121422	X	121422	-0-	-0- B	-0-	110088	3	1832	4	Y	8638	8772	1	12	8	246
							9502	9									
09	114041	X	114041	-0-	-0- B	-0-	105097	3	267	4	Y	7888	7798	1	4	8	332
							8677	9									
10	116533	X	116533	-0-	-0- B	-0-	102302	3	5867	4	Y	7604	7691	1			245
							8364	9									
11	103091	X	103091	-0-	-0- B	-0-	83164	3	12628	4	Y	6635	6614	0	3	8	263
							7299	9									
*12	101825	X	101825	-0-	-0- B	-0-	91788	3	2892	4	Y	6495	6433	0	13	8	312
							7145	9									

TOTAL GAS PROD: 1,273,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 97,764

DR STATE CENTRAL WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

03	0		15420	-0-	15420 B	15420	13001	3	131	4	N	2080	1064	1			1016
							2288	9									
04	0		98956	-0-	98956 B	114376	80921	3	2105	4	N	14482	14200	1	39	8	1259
							15930	9									
05	209305	X	94929	-0-	-114376 B	-0-	78321	3	1317	4	N	13901	13752	1	21	8	1387
							15291	9									
06	89400	X	84525	-0-	-4875 B	-0-	68529	3	3206	4	N	11627	12121	1			893
							12790	9									
07	92380	X	84074	-0-	-8306 B	-0-	71048	3	1445	4	N	10528	10148	1	1	8	1272
							11581	9									
08	92380	X	77282	-0-	-15098 B	-0-	65846	3	1207	4	N	9299	9477	1			1094
							10229	9									
09	89400	X	67416	-0-	-21984 B	-0-	42282	3	16691	4	N	7675	7646	1			1123
							8443	9									
10	64204	X	64204	-0-	-0- B	-0-	53268	3	3152	4	N	7076	6991	1			1208
							7784	9									
11	84540	X	60026	-0-	-24514 B	-0-	51870	3	1303	4	N	6230	5900	1			1538
							6853	9									
12	84072	X	61173	-0-	-22899 B	-0-	54456	3	325	4	N	5811	5914	1			1435
							6392	9									

TOTAL GAS PROD: 708,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,709

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE UNIT WELL #: 421H RRCID -> 282863 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10591 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		33071	-0-	33071 B	33071	25687	3	4362	4	Y	2747	703	1	1077	8	967
							3022	9									
06	0		105938	-0-	105938 B	139009	86557	3	8944	4	Y	9488	9326	1	608	8	521
							10437	9									
07	288768	X	149759	-0-	-139009 B	-0-	129947	3	4074	4	Y	14307	13786	1	380	8	662
							15738	9									
08	156674	X	112810	-0-	-43864 B	-0-	98866	3	2340	4	Y	10549	10560	1	503	8	148
							11604	9									
09	186714	X	186714	-0-	-0- B	-0-	160126	3	7623	4	Y	17241	15956	1	1026	8	407
							18965	9									
10	177066	X	177066	-0-	-0- B	-0-	150558	3	9304	4	Y	15640	15302	1	458	8	287
							17204	9									
11	151620	X	147477	-0-	-4143 B	-0-	128019	3	5790	4	Y	12425	12359	0	163	8	190
							13668	9									
12	156674	X	116290	-0-	-40384 B	-0-	100375	3	5456	4	Y	9508	9265	0	258	8	175
							10459	9									

TOTAL GAS PROD: 1,029,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,905

WETHERBEE UNIT WELL #: 423H RRCID -> 282872 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10583 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		74347	-0-	74347 B	74347	62394	3	6447	4	Y	5005	4501	1	266	8	238
							5506	9									
07	227720	X	153373	-0-	-74347 B	-0-	133008	3	4169	4	Y	14724	13906	1	385	8	671
							16196	9									
08	166466	X	166466	-0-	-0- B	-0-	145853	3	3451	4	Y	15602	15327	1	729	8	217
							17162	9									
09	168033	X	168033	-0-	-0- B	-0-	144019	3	6856	4	Y	15598	14510	1	933	8	372
							17158	9									
10	166439	X	155957	-0-	-10482 B	-0-	133093	3	8225	4	Y	13308	13044	1	390	8	246
							14639	9									
11	161070	X	134039	-0-	-27031 B	-0-	116661	3	5276	4	Y	11002	10934	0	145	8	169
							12102	9									
12	166439	X	109880	-0-	-56559 B	-0-	95110	3	5170	4	Y	8727	8498	0	236	8	162
							9600	9									

TOTAL GAS PROD: 962,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,966

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		18910	-0-	18910 B	18910	15328	3	425	4	N	2870	2114	1			756
							3157	9									
05	0		104591	-0-	104591 B	123501	85763	3	472	4	N	16687	15860	1	6	8	1577
							18356	9									
06	224621	X	101120	-0-	-123501 B	-0-	81631	3	2854	4	N	15123	15652	1	1	8	1047
							16635	9									
07	104222	X	91157	-0-	-13065 B	-0-	72707	3	4227	4	N	12930	13083	1	1	8	893
							14223	9									
08	104222	X	91319	-0-	-12903 B	-0-	74198	3	3165	4	N	12687	12736	1			844
							13956	9									
09	100860	X	93066	-0-	-7794 B	-0-	56370	3	23680	4	N	11833	11343	1	2	8	1332
							13016	9									
10	104222	X	74143	-0-	-30079 B	-0-	61063	3	3420	4	N	8782	9095	1			1019
							9660	9									
11	100860	X	91906	-0-	-8954 B	-0-	80271	3	517	4	N	10107	10374	1			752
							11118	9									
12	104222	X	95229	-0-	-8993 B	-0-	83576	3	1156	4	N	9543	8531	1	1	8	1763
							10497	9									

TOTAL GAS PROD: 761,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 100,562

DR STATE EAST WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		16158	-0-	16158 B	16158	4914	3	10915	4	Y	299	100	8			199
							329	9									
*07	0		205321	-0-	205321 B	221479	190289	3	7306	4	Y	7024	6371	1	1	8	851
							7726	9									
*08	461475	X	239996	-0-	-221479 B	-0-	219908	3	7318	4	Y	11609	11244	1	1	8	1215
							12770	9									
*09	233588	X	233588	-0-	-0- B	-0-	192280	3	28583	4	Y	11568	11484	1			1299
							12725	9									
*10	231996	X	231996	-0-	-0- B	-0-	205890	3	13013	4	Y	11903	12326	1	1	8	875
							13093	9									
*11	220117	X	220117	-0-	-0- B	-0-	199870	3	8159	4	Y	10989	10596	1	1	8	1267
							12088	9									
*12	218504	X	218504	-0-	-0- B	-0-	200089	3	7437	4	Y	9980	10070	1			1177
							10978	9									

TOTAL GAS PROD: 1,365,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,372

DR STATE EAST WELL #: 3028H RRCID -> 283166 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8269 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232

RAMSEY WC WELL #: 1402 H RRCID -> 273719 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10898 - 14027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*07	34916	X	34916	-0-	-0-	B	-0-	33568	3	1348	9	N	1225	1225	1			596
*08	28179	X	16490	-0-	-11689	B	-0-	15784	3	706	9	N	642	642	1			596
*09	34446	X	34446	-0-	-0-	B	-0-	32960	3	1486	9	N	1351	1351	1			596
*10	31409	X	31409	-0-	-0-	B	-0-	29954	3	1455	9	N	1323	1323	1			596
11	27270	X	23800	-0-	-3470	B	-0-	22455	3	1345	9	N	1223	1223	1			596
12	28179	X	27235	-0-	-944	B	-0-	25752	3	1483	9	N	1348	1348	1			596

TOTAL GAS PROD: 380,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,423

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*07	23994	X	22442	-0-	-1552	B	-0-	20515	3	1927	9	N	1752	1752	1			519
*08	23591	X	22091	-0-	-1500	B	-0-	19816	3	2275	9	N	2068	2068	1			519
*09	22620	X	21069	-0-	-1551	B	-0-	19296	3	1773	9	N	1612	1612	1			519
*10	22444	X	17603	-0-	-4841	B	-0-	15826	3	1777	9	N	1615	1615	1			519
11	21720	X	20878	-0-	-842	B	-0-	19294	3	1584	9	N	1440	1440	1			519
12	22444	X	17205	-0-	-5239	B	-0-	15609	3	1596	9	N	1451	1451	1			519

TOTAL GAS PROD: 250,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,973

HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	38030	X	38030	-0-	-0-	B	-0-	31482	3	6548	9	N	5953	5981	0			169
*02	33468	X	33468	-0-	-0-	B	-0-	30722	3	2746	9	N	2496	2592	0			73
*03	32852	X	32852	-0-	-0-	B	-0-	29163	3	3689	9	N	3354	3335	0			92
*04	33316	X	33316	-0-	-0-	B	-0-	28819	3	4497	9	N	4088	4049	0			131
*05	31080	X	31080	-0-	-0-	B	-0-	27014	3	4066	9	N	3696	3593	0	108	1	126
*06	23899	X	23899	-0-	-0-	B	-0-	19583	3	4316	9	N	3924	3798	0	104	1	148
*07	23281	X	18282	-0-	-4999	B	-0-	14366	3	3916	9	N	3560	3552	0			156
*08	23281	X	7775	-0-	-15506	B	-0-	6344	3	1431	9	N	1301	1304	0			153
*09	26396	X	26396	-0-	-0-	B	-0-	22364	3	4032	9	N	3665	3675	0			143
*10	26225	X	26225	-0-	-0-	B	-0-	22659	3	3566	9	N	3242	3270	0			115
11	23840	X	23840	-0-	-0-	B	-0-	21554	3	2286	9	N	2078	2113	0			80
12	23281	X	12019	-0-	-11262	B	-0-	9036	3	2983	9	N	2712	2652	0			140

TOTAL GAS PROD: 307,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,069

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLACKJACK 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
*07	55025	X	42115	-0-	-12910	B	-0-	38196	3	3919	9	N	3563	3563	1			247
*08	49662	X	45153	-0-	-4509	B	-0-	41051	3	4102	9	N	3729	3729	1			247
*09	45930	X	35234	-0-	-10696	B	-0-	31327	3	3907	9	N	3552	3552	1			247
*10	46345	X	33278	-0-	-13067	B	-0-	29307	3	3971	9	N	3610	3610	1			247
11	44250	X	31168	-0-	-13082	B	-0-	28219	3	2949	9	N	2681	2681	1			247
12	44950	X	31302	-0-	-13648	B	-0-	28054	3	3248	9	N	2953	2953	1			247

TOTAL GAS PROD: 505,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,964

ROULETTE WC WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	29084	-0-	-9883	B	-0-	27334	3	1750	9	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
*07	41622	X	41622	-0-	-0-	B	-0-	39301	3	2321	9	N	2110	2110	1			283
*08	42098	X	34505	-0-	-7593	B	-0-	32546	3	1959	9	N	1781	1781	1			283
*09	40740	X	27842	-0-	-12898	B	-0-	26272	3	1570	9	N	1427	1427	1			283
*10	42098	X	31120	-0-	-10978	B	-0-	29122	3	1998	9	N	1816	1816	1			283
11	40290	X	8899	-0-	-31391	B	-0-	8475	3	424	9	N	385	385	1			283
12	41633	X	27157	-0-	-14476	B	-0-	25584	3	1573	9	N	1430	1430	1			283

TOTAL GAS PROD: 376,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,211

DUST DEVIL WC WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	54862	X	54862	-0-	-0-	B	-0-	52526	3	2336	9	N	2124	2124	1			274
*04	55333	X	55333	-0-	-0-	B	-0-	53770	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
*07	55354	X	55354	-0-	-0-	B	-0-	53965	3	1389	9	N	1263	1263	1			274
*08	48312	X	48312	-0-	-0-	B	-0-	46796	3	1516	9	N	1378	1378	1			274
*09	43383	X	43383	-0-	-0-	B	-0-	41799	3	1584	9	N	1440	1440	1			274
*10	33635	X	26198	-0-	-7437	B	-0-	24982	3	1216	9	N	1105	1105	1			274
11	37007	X	37007	-0-	-0-	B	-0-	35406	3	1601	9	N	1455	1455	1			274
12	33635	X	32701	-0-	-934	B	-0-	31491	3	1210	9	N	1100	1100	1			274

TOTAL GAS PROD: 566,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,608

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	21653	X	21653	-0-	-0- B	-0-	15217	3	6436	9	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
*07	19592	X	15207	-0-	-4385 B	-0-	11155	3	4052	9	Y	3684	3624	0			510
*08	19592	X	13245	-0-	-6347 B	-0-	9730	3	3515	9	Y	3195	3216	0			489
*09	18960	X	18173	-0-	-787 B	-0-	14404	3	3769	9	Y	3426	3464	0			451
*10	16771	X	13084	-0-	-3687 B	-0-	10679	3	2405	9	Y	2186	2287	0			350
11	14760	X	12736	-0-	-2024 B	-0-	10150	3	2586	9	Y	2351	2356	0			345
12	18786	X	10972	-0-	-7814 B	-0-	8280	3	2692	9	Y	2447	2368	0			424

TOTAL GAS PROD: 184,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,256

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67270	X	34247	-0-	-33023 B	-0-	26691	3	7556	9	Y	6869	6815	0			195
*02	44296	X	37446	-0-	-6850 B	-0-	26767	3	10679	9	Y	9708	9620	0			283
*03	48949	X	35687	-0-	-13262 B	-0-	25761	3	9926	9	Y	9024	9058	0			249
*04	43500	X	27516	-0-	-15984 B	-0-	21442	3	6074	9	Y	5522	5594	0			177
*05	55273	X	30766	-0-	-24507 B	-0-	24989	3	5777	9	Y	5252	5104	0	146	1	179
*06	53490	X	24230	-0-	-29260 B	-0-	19949	3	4281	9	Y	3892	3777	0	147	1	147
*07	34007	X	24785	-0-	-9222 B	-0-	20524	3	4261	9	Y	3874	3851	0			170
*08	34007	X	8738	-0-	-25269 B	-0-	6675	3	2063	9	Y	1875	1824	0			221
*09	29610	X	24986	-0-	-4624 B	-0-	18200	3	6786	9	Y	6169	6148	0			242
*10	30597	X	29917	-0-	-680 B	-0-	22131	3	7786	9	Y	7078	7068	0			252
11	30350	X	30350	-0-	-0- B	-0-	21933	3	8417	9	Y	7652	7611	0			293
12	25823	X	17091	-0-	-8732 B	-0-	13301	3	3790	9	Y	3445	3560	0			178

TOTAL GAS PROD: 325,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,360

EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	13728	-0-	-6887 B	-0-	13369	3	359	9	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
*07	12648	X	11667	-0-	-981 B	-0-	10090	3	1577	9	Y	1434	1472	0			199
*08	13184	X	13184	-0-	-0- B	-0-	11444	3	1740	9	Y	1582	1539	0			242
*09	16876	X	16876	-0-	-0- B	-0-	14511	3	2365	9	Y	2150	2109	0			283
*10	14136	X	13714	-0-	-422 B	-0-	11074	3	2640	9	Y	2400	2299	0			384
11	14273	X	14273	-0-	-0- B	-0-	11313	3	2960	9	Y	2691	2680	0			395
12	15810	X	11978	-0-	-3832 B	-0-	10203	3	1775	9	Y	1614	1729	0			280

TOTAL GAS PROD: 160,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,618

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	58000 X	58000	-0-	-0- B	-0-	55844	3	2156	9	Y	1960	1985	0			56
*02	63614 X	63614	-0-	-0- B	-0-	61193	3	2421	9	Y	2201	2193	0			64
*03	61624 X	61624	-0-	-0- B	-0-	58486	3	3138	9	Y	2853	2838	0			79
*04	65181 X	65181	-0-	-0- B	-0-	61344	3	3837	9	Y	3488	3455	0			112
*05	65816 X	65816	-0-	-0- B	-0-	62108	3	3708	9	Y	3371	3276	0	92	1	115
*06	59376 X	59376	-0-	-0- B	-0-	55718	3	3658	9	Y	3325	3220	0	95	1	125
*07	91264 X	53959	-0-	-37305 B	-0-	51603	3	2356	9	Y	2142	2173	0			94
*08	67363 X	10522	-0-	-56841 B	-0-	10093	3	429	9	Y	390	438	0			46
*09	65190 X	47273	-0-	-17917 B	-0-	46298	3	975	9	Y	886	897	0			35
*10	65720 X	49933	-0-	-15787 B	-0-	48304	3	1629	9	Y	1481	1463	0			53
11	59370 X	34648	-0-	-24722 B	-0-	33306	3	1342	9	Y	1220	1226	0			47
12	53971 X	25243	-0-	-28728 B	-0-	23081	3	2162	9	Y	1965	1910	0			102

TOTAL GAS PROD: 595,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,282

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

*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	32207	-0-	-3195 B	-0-	29126	3	3081	9	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
*07	31558 X	25402	-0-	-6156 B	-0-	23229	3	2173	9	Y	1975	1997	0			274
*08	31558 X	22236	-0-	-9322 B	-0-	20424	3	1812	9	Y	1647	1669	0			252
*09	30540 X	25227	-0-	-5313 B	-0-	23145	3	2082	9	Y	1893	1896	0			249
*10	29450 X	22194	-0-	-7256 B	-0-	20483	3	1711	9	Y	1555	1555	0			249
11	25830 X	22156	-0-	-3674 B	-0-	20331	3	1825	9	Y	1659	1665	0			243
12	26071 X	18495	-0-	-7576 B	-0-	16729	3	1766	9	Y	1605	1570	0			278

TOTAL GAS PROD: 299,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,519

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	18102	-0-	-5303 B	-0-	18102	3			N	-0-					191
*04	24516 X	24516	-0-	-0- B	-0-	24516	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
*07	23839 X	20826	-0-	-3013 B	-0-	20826	3			N	-0-					297
*08	25792 X	19068	-0-	-6724 B	-0-	19068	3			N	-0-					297
*09	24960 X	14573	-0-	-10387 B	-0-	14573	3			N	-0-					297
*10	25792 X	13748	-0-	-12044 B	-0-	13748	3			N	-0-					297
11	21330 X	15343	-0-	-5987 B	-0-	15343	3			N	-0-					297
12	20832 X	13086	-0-	-7746 B	-0-	13086	3			N	-0-					297

TOTAL GAS PROD: 225,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*07	33914	X	27662	-0-	-6252	B	-0-	26101	3	1561	9	N	1419	1419	1			506
*08	33914	X	24361	-0-	-9553	B	-0-	22784	3	1577	9	N	1434	1434	1			506
*09	32820	X	20157	-0-	-12663	B	-0-	18980	3	1177	9	N	1070	1070	1			506
*10	31868	X	19125	-0-	-12743	B	-0-	17946	3	1179	9	N	1072	1072	1			506
11	26760	X	26654	-0-	-106	B	-0-	25272	3	1382	9	N	1256	1256	1			506
12	27652	X	12426	-0-	-15226	B	-0-	11611	3	815	9	N	741	741	1			506

TOTAL GAS PROD: 322,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,296

BLUE MARLIN STATE WC WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	44355	-0-	-11325	B	-0-	37535	3	6820	9	N	6200	6200	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-
*07	57040	X	36994	-0-	-20046	B	-0-	31185	3	5809	9	N	5281	5281	1			-0-
*08	47275	X	41413	-0-	-5862	B	-0-	35528	3	5885	9	N	5350	5350	1			-0-
*09	44160	X	37927	-0-	-6233	B	-0-	32294	3	5633	9	N	5121	5121	1			-0-
*10	36983	X	33361	-0-	-3622	B	-0-	28759	3	4602	9	N	4184	4184	1			-0-
11	40080	X	27172	-0-	-12908	B	-0-	22117	3	5055	9	N	4595	4595	1			-0-
12	41416	X	24567	-0-	-16849	B	-0-	20967	3	3600	9	N	3273	3273	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 445,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,043

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	16855	X	16855	-0-	-0-	B	-0-	14009	3	2846	9	Y	2587	2587	0			-0-
*04	19409	X	19409	-0-	-0-	B	-0-	15724	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-
*07	24995	X	24995	-0-	-0-	B	-0-	23386	3	1609	9	Y	1463	1463	0			-0-
*08	20181	X	19999	-0-	-182	B	-0-	16589	3	3410	9	Y	3100	3100	0			-0-
*09	19530	X	9491	-0-	-10039	B	-0-	7208	3	2283	9	Y	2075	2075	0			-0-
*10	21979	X	7276	-0-	-14703	B	-0-	6146	3	1130	9	Y	1027	1027	0			-0-
11	21270	X	13553	-0-	-7717	B	-0-	11099	3	2454	9	Y	2231	2231	0			-0-
12	21979	X	15797	-0-	-6182	B	-0-	15585	3	212	9	Y	193	193	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 186,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,521

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	56522	X	56522	-0-	-0- B	-0-	47570	3	8952	9	N	8138	8138	1			841
*04	47550	X	47338	-0-	-212 B	-0-	40025	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
*07	50282	X	36874	-0-	-13408 B	-0-	30314	3	6560	9	N	5964	5964	1			841
*08	50282	X	31242	-0-	-19040 B	-0-	25292	3	5950	9	N	5409	5409	1			841
*09	47640	X	35727	-0-	-11913 B	-0-	30053	3	5674	9	N	5158	5158	1			841
*10	47988	X	20521	-0-	-27467 B	-0-	18450	3	2071	9	N	1883	1883	1			841
11	35670	X	10418	-0-	-25252 B	-0-	10229	3	189	9	N	172	172	1			841
12	36921	X	4371	-0-	-32550 B	-0-	4371	3			N	-0-					841

TOTAL GAS PROD: 410,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,872

GREAT WHITE 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	N	6068	6068	1			-0-
*02	97104	X	43833	-0-	-53271 B	-0-	38646	3	5187	9	N	4715	4715	1			-0-
*03	107508	X	88031	-0-	-19477 B	-0-	80251	3	7780	9	N	7073	7073	1			-0-
*04	82822	X	82822	-0-	-0- B	-0-	76379	3	6443	9	N	5857	5857	1			-0-
*05	94058	X	94058	-0-	-0- B	-0-	87668	3	6390	9	N	5809	5809	1			-0-
*06	85200	X	66279	-0-	-18921 B	-0-	61255	3	5024	9	N	4567	4567	1			-0-
*07	88040	X	58764	-0-	-29276 B	-0-	54192	3	4572	9	N	4156	4156	1			-0-
*08	89435	X	51144	-0-	-38291 B	-0-	46995	3	4149	9	N	3772	3772	1			-0-
*09	86550	X	42448	-0-	-44102 B	-0-	38854	3	3594	9	N	3267	3267	1			-0-
*10	89435	X	8595	-0-	-80840 B	-0-	7597	3	998	9	N	907	907	1			-0-
11	66270	X	23939	-0-	-42331 B	-0-	22080	3	1859	9	N	1690	1690	1			-0-
12	58776	X	13905	-0-	-44871 B	-0-	12702	3	1203	9	N	1094	1094	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 634,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,975

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

*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	37233	-0-	-9391 B	-0-	30926	3	6307	9	Y	5734	5734	0			-0-
*04	35130	X	34775	-0-	-355 B	-0-	27425	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-
*07	35092	X	5478	-0-	-29614 B	-0-	2203	3	3275	9	Y	2977	2977	0			-0-
*08	35092	X	20940	-0-	-14152 B	-0-	17907	3	3033	9	Y	2757	2757	0			-0-
*09	33960	X	28673	-0-	-5287 B	-0-	21530	3	7143	9	Y	6494	6494	0			-0-
*10	35092	X	31651	-0-	-3441 B	-0-	25062	3	6589	9	Y	5990	5990	0			-0-
11	29786	X	29786	-0-	-0- B	-0-	23997	3	5789	9	Y	5263	5263	0			-0-
12	29636	X	17331	-0-	-12305 B	-0-	13231	3	4100	9	Y	3727	3727	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 337,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,011

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*07	64356 X	49377	-0-	-14979 B	-0-	35953	3	13424	9	Y	12204	12204	1			-0-
*08	68758 X	61648	-0-	-7110 B	-0-	45464	3	16184	9	Y	14713	14713	1			-0-
*09	66540 X	57045	-0-	-9495 B	-0-	43123	3	13922	9	Y	12656	12656	1			-0-
*10	68758 X	53591	-0-	-15167 B	-0-	38773	3	14818	9	Y	13471	12781	1			690
11	59670 X	43556	-0-	-16114 B	-0-	33769	3	9787	9	Y	8897	9051	1			536
12	61659 X	32872	-0-	-28787 B	-0-	24334	3	8538	9	Y	7762	7713	1			585

TOTAL GAS PROD: 600,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 143,141

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-
*07	69130 X	50405	-0-	-18725 B	-0-	35624	3	14781	9	Y	13437	13437	1			-0-
*08	69130 X	54109	-0-	-15021 B	-0-	41968	3	12141	9	Y	11037	11037	1			-0-
*09	66900 X	48875	-0-	-18025 B	-0-	35550	3	13325	9	Y	12114	12114	1			-0-
*10	65999 X	50832	-0-	-15167 B	-0-	35281	3	15551	9	Y	14137	13413	1			724
11	52350 X	50875	-0-	-1475 B	-0-	34838	3	16037	9	Y	14579	14425	1			878
12	54095 X	35624	-0-	-18471 B	-0-	23518	3	12106	9	Y	11005	11054	1			829

TOTAL GAS PROD: 687,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 184,932

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	40828	-0-	-26318 B	-0-	37674	3	3154	9	Y	2867	2867	0			-0-
*04	57540 X	53292	-0-	-4248 B	-0-	48741	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-
*07	55459 X	22962	-0-	-32497 B	-0-	22229	3	733	9	Y	666	666	0			-0-
*08	55459 X	36425	-0-	-19034 B	-0-	34023	3	2402	9	Y	2184	2184	0			-0-
*09	53670 X	29050	-0-	-24620 B	-0-	26219	3	2831	9	Y	2574	2574	0			-0-
*10	49662 X	6195	-0-	-43467 B	-0-	2476	3	3719	9	Y	3381	3381	0			-0-
11	35250 X	27805	-0-	-7445 B	-0-	24048	3	3757	9	Y	3415	3415	0			-0-
12	36425 X	32788	-0-	-3637 B	-0-	30689	3	2099	9	Y	1908	1908	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 386,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,064

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*07	44950 X	43873	-0-	-1077 B	-0-	35617	3	8256	9	N	7505	7505	1			-0-
*08	44950 X	40679	-0-	-4271 B	-0-	32786	3	7893	9	N	7175	7175	1			-0-
*09	36750 X	33195	-0-	-3555 B	-0-	25489	3	7706	9	N	7005	7005	1			-0-
*10	43865 X	29358	-0-	-14507 B	-0-	22644	3	6714	9	N	6104	6104	1			-0-
11	42450 X	28654	-0-	-13796 B	-0-	21678	3	6976	9	N	6342	6342	1			-0-
12	43865 X	15083	-0-	-28782 B	-0-	9682	3	5401	9	N	4910	4910	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 426,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,853

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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2017 - PLUGGED 08/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

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									
07	61070 X	48045	-0-	-13025 B	-0-	45394	3	2546	4	N	95					272
						105	9									
08	61070 X	46902	-0-	-14168 B	-0-	44150	3	2655	4	N	88					360
						97	9									
09	43110 X	6476	-0-	-36634 B	-0-	5104	3	1362	4	N	9					369
						10	9									
10	44547 X	12982	-0-	-31565 B	-0-	10504	3	2375	4	N	94					463
						103	9									
11	46500 X	5968	-0-	-40532 B	-0-	3860	3	2060	4	N	44					507
						48	9									
12	48050 X	6426	-0-	-41624 B	-0-	3377	3	3030	4	N	17					524
						19	9									

TOTAL GAS PROD: 404,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LIMESTONE EXPLORATION II, LLC //CONT.// 500799
STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	27559	X	22188	-0-	-5371	B	-0-	21612	3	356	4	N	200	186	1			436
								220	9									
08	27435	X	21538	-0-	-5897	B	-0-	20389	3	962	4	N	170					606
								187	9									
09	26130	X	17911	-0-	-8219	B	-0-	16461	3	1290	4	N	145	366	1			385
								160	9									
10	24490	X	15556	-0-	-8934	B	-0-	12891	3	2535	4	N	118					503
								130	9									
11	23700	X	18603	-0-	-5097	B	-0-	17195	3	1221	4	N	170					673
								187	9									
12	22196	X	21637	-0-	-559	B	-0-	20100	3	1445	4	N	84	391	1			366
								92	9									

TOTAL GAS PROD: 269,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,599

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

05	0		8992	-0-	8992	B	8992	8691	3	245	4	N	51					51
								56	9									
06	0		75615	-0-	75615	B	84607	68247	3	5019	4	N	2135	1097	1			1089
								2349	9									
07	0		51423	-0-	51423	B	136030	48459	3	1356	4	N	1462	2059	1			492
								1608	9									
*08	217762	X	81732	-0-	-136030	B	-0-	72622	3	6638	4	N	2247	2041	1			698
								2472	9									
09	120090	X	63302	-0-	-56788	B	-0-	52071	3	9385	4	N	1678	1305	1			1071
								1846	9									
10	124093	X	74454	-0-	-49639	B	-0-	59128	3	12928	4	N	2180	2232	1			1019
								2398	9									
11	120090	X	60285	-0-	-59805	B	-0-	51528	3	6861	4	N	1724	1516	1			1227
								1896	9									
12	124093	X	69406	-0-	-54687	B	-0-	62844	3	4752	4	N	1645	1898	1			974
								1810	9									

TOTAL GAS PROD: 485,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,122

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	75950	X	59324	-0-	-16626 B	-0-	32	1	55255	2	N	3670	3923	1			316
							4037	9									
08	75950	X	44150	-0-	-31800 B	-0-	41304	2	2846	9	N	2587	2248	1			655
09	64470	X	54192	-0-	-10278 B	-0-	52407	2	1785	9	N	1623	1120	1	8	8	1150
10	60193	X	60193	-0-	-0- B	-0-	31	1	56284	2	N	3525	4315	1	22	8	338
							3878	9									
11	60905	X	60905	-0-	-0- B	-0-	31	1	57326	2	N	3225	3027	1			536
							3548	9									
*12	60462	X	60462	-0-	-0- B	-0-	31	1	56878	2	N	3230	3035	1	5	8	726
							3553	9									

TOTAL GAS PROD: 699,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,963

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	17751	-0-	-3819 B	-0-	13772	2	3755	4	N	204	375	1			1140
							224	9									
07	20646	X	17248	-0-	-3398 B	-0-	363	1	16712	2	N	34	359	1			815
							136	4	37	9							
08	20646	X	14434	-0-	-6212 B	-0-	198	1	13910	2	N	116	571	1			360
							198	4	128	9							
09	18270	X	16496	-0-	-1774 B	-0-	11619	2	4739	4	N	125					485
							138	9									
10	18879	X	16087	-0-	-2792 B	-0-	13571	2	2341	4	N	159					644
							175	9									
11	17760	X	14982	-0-	-2778 B	-0-	97	1	12787	2	N	175	566	1			253
							1905	4	193	9							
12	17236	X	NO RPT	-0-	-17236 B	-0-					N	NO RPT					253

TOTAL GAS PROD: 192,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,635

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	33154	-0-	-8006 B	-0-	25108	2	7116	4	N	845	903	1	2	8	1125
							930	9									
07	26691	X	23872	-0-	-2819 B	-0-	1039	1	22288	2	N	488	904	1			709
							8	4	537	9							
08	15625	X	15625	-0-	-0- B	-0-	549	1	14115	2	N	466	544	1			631
							448	4	513	9							
09	26130	X	7536	-0-	-18594 B	-0-	5512	2	1961	4	N	57	364	1			324
							63	9									
10	34255	X	9398	-0-	-24857 B	-0-	125	1	8283	2	N	58					382
							926	4	64	9							
11	33150	X	7030	-0-	-26120 B	-0-	47	1	6188	2	N	52					434
							738	4	57	9							
12	23870	X	NO RPT	-0-	-23870 B	-0-					N	NO RPT					434

TOTAL GAS PROD: 197,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,378

HSS STATE 45-17X20 WELL #: 1H RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

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	143382	X	7916	-0-	-135466 B	-0-	7782	4	134	9	N	122					685
07	75082	X	43492	-0-	-31590 B	-0-	31773	2	7601	4	N	3744	2740	1	1	8	1688
							4118	9									
08	75082	X	32170	-0-	-42912 B	-0-	28862	2	3308	9	N	3007	3955	1			740
09	72660	X	14411	-0-	-58249 B	-0-	12867	2	1544	9	N	1404	1706	1			438
10	75082	X	5639	-0-	-69443 B	-0-	5639	2			N	-0-	171	1			267
11	72660	X	-0-	-0-	-72660 B	-0-					N	-0-					267
12	43493	X	NO RPT	-0-	-43493 B	-0-					N	NO RPT					267

TOTAL GAS PROD: 239,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,308

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
H.M. PHILLIPS STATE SEC 9-4 WELL #: 94H RRCID -> 279733 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8925 - 15484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	36502	-0-	-7328 B	-0-	264	1	23394	2	N	1120	1672	1			762
							11612	4	1232	9							
07	45291	X	33500	-0-	-11791 B	-0-	1891	1	30575	2	N	940	1265	1	1	8	436
							1034	9									
08	41168	X	19894	-0-	-21274 B	-0-	892	1	16512	2	N	786	189	1			1033
							1625	4	865	9							
09	41520	X	31010	-0-	-10510 B	-0-	22129	2	7564	4	N	1197	1125	1			1105
							1317	9									
10	42904	X	30939	-0-	-11965 B	-0-	745	1	24951	2	N	1127	1682	1			550
							4003	4	1240	9							
11	36510	X	28651	-0-	-7859 B	-0-	180	1	23748	2	N	1056	727	1			879
							3561	4	1162	9							
12	33511	X	NO RPT	-0-	-33511 B	-0-					N	NO RPT					879

TOTAL GAS PROD: 375,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,022

H. M. PHILLIPS STATE 1720 WELL #: 1H RRCID -> 283154 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8405 - 15432

04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	144	X	NO RPT	-0-	-144 B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160 B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

05	0		1485	-0-	1485 B	1485	877	2	13	4	N	541					541
							595	9									
06	0		16401	-0-	16401 B	17886	5920	2	3078	4	N	6730	5958	1			1313
							7403	9									
07	0		37963	-0-	37963 B	55849	12634	2	16231	4	N	8271	8315	1			1269
							9098	9									
08	SHUT IN		55949	-0-	55949 B	111798	19032	2	25394	4	N	10475	10936	1			808
							11523	9									
09	SHUT IN		67092	-0-	67092 B	178890	51138	2	8093	4	N	7146	6445	1			1509
							7861	9									
10	SHUT IN		56618	-0-	56618 B	235508	49410	2	914	4	N	5722	6299	1			932
							6294	9									
11	SHUT IN		44269	-0-	44269 B	279777	26790	2	11977	4	N	5002	4781	1			1153
							5502	9									
12	SHUT IN		52970	-0-	52970 B	332747	47459	4	5511	9	N	5010	4538	1			1625

TOTAL GAS PROD: 332,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,897

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	35160	-0-	35160 B	35160	1530	1	28464	3	N	3033	2149	1	4	8	1190
						1830	4	3336	9							
*06	67639 X	32479	-0-	-35160 B	-0-	1695	1	26209	3	N	1843	1855	1	1	8	1177
						2548	4	2027	9							
*07	33666 X	33557	-0-	-109 B	-0-	1584	1	28730	3	N	2132	2141	1	3	8	1165
						898	4	2345	9							
*08	33666 X	15104	-0-	-18562 B	-0-	700	1	12245	3	N	1015	1016	1			1164
						1042	4	1117	9							
*09	32580 X	27024	-0-	-5556 B	-0-	1671	1	21690	3	N	1870	1853	1	3	8	1178
						1606	4	2057	9							
*10	33666 X	9070	-0-	-24596 B	-0-	123	1	7833	3	N	743	713	1	3	8	27
						297	4	817	9							
*11	32580 X	28884	-0-	-3696 B	-0-	377	1	21660	3	Y	1963	1952	1	3	8	35
						4688	4	2159	9							
12	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 181,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,599

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	126250	-0-	126250 B	126250	1645	1	104923	3	N	14271	13733	1	22	8	516
						3984	4	15698	9							
11	0 W	124545	-0-	124545 B	250795	1642	1	94299	3	Y	13230	13159	1	18	8	569
						14051	4	14553	9							
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	250795					Y	NO RPT					569

TOTAL GAS PROD: 250,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,501

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							
07	16182 X	14074	-0-	-2108 B	-0-	1486	1	11568	3	N	477	545	1			263
						495	4	525	9							
08	16182 X	13237	-0-	-2945 B	-0-	1399	1	10979	3	N	450	366	1			347
						364	4	495	9							
09	15660 X	10803	-0-	-4857 B	-0-	1216	1	8743	3	N	425	544	1			228
						376	4	468	9							
10	14756 X	8549	-0-	-6207 B	-0-	819	1	6994	3	N	567	371	1			424
						112	4	624	9							
11	13620 X	9056	-0-	-4564 B	-0-	759	1	7769	3	N	480	198	1			706
						528	9									
12	14074 X	8654	-0-	-5420 B	-0-	650	1	7707	3	N	270	727	1			249
						297	9									

TOTAL GAS PROD: 152,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,087

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE 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									
07	53382 X	29731	-0-	-23651 B	-0-	2072	1	27428	3	Y	210	231	1			22
						231	9									
08	51181 X	27684	-0-	-23497 B	-0-	1910	1	23546	3	Y	152	153	1			21
						2061	4	167	9							
09	43560 X	26004	-0-	-17556 B	-0-	857	1	17477	3	Y	153	145	1			29
						7502	4	168	9							
10	39122 X	24857	-0-	-14265 B	-0-	1292	1	23394	3	Y	155	160	1			24
						171	9									
11	33240 X	22664	-0-	-10576 B	-0-	1180	1	19786	3	Y	151	148	1			27
						1532	4	166	9							
12	29729 X	15961	-0-	-13768 B	-0-	746	1	11587	3	Y	159	96	1			89
						3453	4	175	9							

TOTAL GAS PROD: 423,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,710

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							
07	11749 X	9357	-0-	-2392 B	-0-	850	1	7586	3	Y	429	606	1			164
						449	4	472	9							
08	11890 X	11890	-0-	-0- B	-0-	991	1	9396	3	Y	973	940	1			197
						433	4	1070	9							
09	12449 X	12449	-0-	-0- B	-0-	749	1	10647	3	Y	604	642	1			159
						389	4	664	9							
10	11749 X	8950	-0-	-2799 B	-0-	307	1	7363	3	Y	978	875	1			262
						204	4	1076	9							
11	11370 X	10024	-0-	-1346 B	-0-	303	1	8489	3	Y	1120	1123	1			259
						1232	9									
12	11749 X	8114	-0-	-3635 B	-0-	234	1	6939	3	Y	738	916	1			81
						129	4	812	9							

TOTAL GAS PROD: 143,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,866

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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							
07	24149	X	19431	-0-	-4718 B	-0-	1208	1	16410	3	Y	963	876	1			251
							754	4	1059	9							
08	24149	X	16619	-0-	-7530 B	-0-	1015	1	14113	3	Y	882	705	1			428
							521	4	970	9							
09	23370	X	14952	-0-	-8418 B	-0-	572	1	12883	3	Y	886	853	1			461
							522	4	975	9							
10	22072	X	11822	-0-	-10250 B	-0-	10924	3	133	4	Y	695	828	1			328
							765	9									
11	18960	X	12207	-0-	-6753 B	-0-	11396	3	811	9	Y	737	743	1			322
12	19437	X	9754	-0-	-9683 B	-0-	9148	3	606	9	Y	551	454	1			419

TOTAL GAS PROD: 211,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,192

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							
07	59055	X	48525	-0-	-10530 B	-0-	3158	1	42914	3	Y	438	397	1			114
							1971	4	482	9							
08	59055	X	41643	-0-	-17412 B	-0-	2669	1	37113	3	Y	447	344	1			217
							1369	4	492	9							
09	57150	X	33294	-0-	-23856 B	-0-	1341	1	30184	3	Y	496	455	1			258
							1223	4	546	9							
10	54064	X	30190	-0-	-23874 B	-0-	29439	3	358	4	Y	357	447	1			168
							393	9									
11	47430	X	33208	-0-	-14222 B	-0-	32813	3	395	9	Y	359	370	1			157
12	48515	X	29343	-0-	-19172 B	-0-	28825	3	518	9	Y	471	270	1			358

TOTAL GAS PROD: 539,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,123

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	76088	X	76088	-0-	-0-	B	-0-	4165	1	68176	3	Y	610	638	1			199
								3076	4	671	9							
08	73129	X	72882	-0-	-247	B	-0-	2722	1	54637	3	Y	575	697	1			77
								14890	4	633	9							
09	69606	X	69606	-0-	-0-	B	-0-	2622	1	43547	3	Y	476	518	1			35
								22913	4	524	9							
10	67208	X	44787	-0-	-22421	B	-0-	780	1	42803	3	Y	623	528	1			130
								519	4	685	9							
11	73620	X	46147	-0-	-27473	B	-0-	503	1	45013	3	Y	574	627	1			77
								631	9									
12	76074	X	44388	-0-	-31686	B	-0-	43790	3	598	9	Y	544	538	1			83

TOTAL GAS PROD: 768,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,839

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	15407 X	14919	-0-	-488 B	-0-	1385	1	12363	3	Y	399	475	1			153
						732	4	439	9							
08	15407 X	12528	-0-	-2879 B	-0-	1102	1	10450	3	Y	449	511	1			91
						482	4	494	9							
09	15934 X	15934	-0-	-0- B	-0-	989	1	14054	3	Y	344	344	1			91
						513	4	378	9							
10	15407 X	13175	-0-	-2232 B	-0-	468	1	11596	3	Y	724	625	1			190
						315	4	796	9							
11	14910 X	13930	-0-	-980 B	-0-	447	1	12540	3	Y	857	849	1			198
						943	9									
12	15407 X	10595	-0-	-4812 B	-0-	316	1	9374	3	Y	664	789	1			73
						175	4	730	9							

TOTAL GAS PROD: 174,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,745

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							
07	15562 X	13017	-0-	-2545 B	-0-	604	1	11385	3	N	483	536	1			221
						497	4	531	9							
08	15562 X	11507	-0-	-4055 B	-0-	511	1	10169	3	N	433	370	1			284
						351	4	476	9							
09	15060 X	10391	-0-	-4669 B	-0-	381	1	9254	3	N	372	363	1			293
						347	4	409	9							
10	14136 X	11659	-0-	-2477 B	-0-	11096	3	145	4	N	380	365	1			308
						418	9									
11	12600 X	9832	-0-	-2768 B	-0-	9350	3	482	9	N	438	199	1			547
12	13020 X	3958	-0-	-9062 B	-0-	3756	3	202	9	N	184	378	1			353

TOTAL GAS PROD: 145,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,563

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							
07	44640	X	39252	-0-	-5388 B	-0-	1326	1	35802	3	Y	966	1011	1			185
							1061	4	1063	9							
08	44640	X	36046	-0-	-8594 B	-0-	1106	1	32478	3	Y	933	880	1			238
							1436	4	1026	9							
09	43200	X	41785	-0-	-1415 B	-0-	820	1	34548	3	Y	889	718	1			409
							5439	4	978	9							
10	43493	X	36461	-0-	-7032 B	-0-	3112	1	32125	3	Y	906	1050	1			265
							227	4	997	9							
11	38250	X	19034	-0-	-19216 B	-0-	18018	3	1016	9	Y	924	907	1			282
12	43183	X	19928	-0-	-23255 B	-0-	17316	3	1520	4	Y	993	1168	1			107
							1092	9									

TOTAL GAS PROD: 430,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,435

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							
07	34596	X	21558	-0-	-13038 B	-0-	1271	1	18588	3	N	847	1096	1			203
							767	4	932	9							
08	29946	X	18838	-0-	-11108 B	-0-	1125	1	16133	3	N	893	749	1			347
							598	4	982	9							
09	28980	X	16765	-0-	-12215 B	-0-	951	1	14281	3	N	842	733	1			456
							607	4	926	9							
10	26350	X	14354	-0-	-11996 B	-0-	465	1	12733	3	N	813	908	1			361
							262	4	894	9							
11	22470	X	14502	-0-	-7968 B	-0-	420	1	13259	3	N	748	366	1			743
							823	9									
12	21545	X	10212	-0-	-11333 B	-0-	198	1	7192	3	N	468	393	1			818
							2307	4	515	9							

TOTAL GAS PROD: 273,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,624

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
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							
07	40207 X	37204	-0-	-3003 B	-0-	1236	1	33376	3	Y	1457	1500	1			279
						989	4	1603	9							
08	40207 X	27853	-0-	-12354 B	-0-	839	1	24656	3	Y	1153	1138	1			294
						1090	4	1268	9							
09	38910 X	31154	-0-	-7756 B	-0-	598	1	25210	3	Y	1253	971	1			576
						3968	4	1378	9							
10	40207 X	30995	-0-	-9212 B	-0-	2517	1	25612	3	Y	2441	2304	1			713
						181	4	2685	9							
11	36000 X	18708	-0-	-17292 B	-0-	15739	3	2969	9	Y	2699	2589	1			823
12	37200 X	20151	-0-	-17049 B	-0-	16678	3	1464	4	Y	1826	2453	1			196
						2009	9									

TOTAL GAS PROD: 392,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,585

COTTONWOOD WEST ASHER WELL #: 2307 H RRCID -> 279485 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9491 - 11322

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	343					N	-0-					-0-
*10	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	5280 X	-0-	-0-	-5280 B	-0-					N	-0-					-0-
*12	5456 X	-0-	-0-	-5456 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2511 X	1574	-0-	-937	B	-0-	70	1	1504	3	N	-0-			-0-
08	2254 X	2254	-0-	-0-	B	-0-	93	1	2024	3	N	-0-			-0-
							137	4							
09	1440 X	821	-0-	-619	B	-0-	27	1	787	3	N	-0-			-0-
							7	4							
10	1302 X	412	-0-	-890	B	-0-	16	1	391	3	N	-0-			-0-
							5	4							
11	2190 X	1138	-0-	-1052	B	-0-	38	1	1096	3	N	-0-			-0-
							4	4							
12	2263 X	60	-0-	-2203	B	-0-	3	1	40	3	N	-0-			-0-
							17	4							

TOTAL GAS PROD: 16,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
WISE WEST STATE WELL #: 703H RRCID -> 281264 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8986 - 17851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
07	146041 X	123612	-0-	-22429 B	-0-	7973	1	105548	3	Y	9174	9735	1			976
						10091	9									
08	146041 X	116306	-0-	-29735 B	-0-	7465	1	92043	3	Y	7947	7812	1			1111
						8056	4	8742	9							
09	136290 X	107530	-0-	-28760 B	-0-	3288	1	67069	3	Y	7622	7273	1			1460
						28789	4	8384	9							
10	135563 X	101312	-0-	-34251 B	-0-	4896	1	88644	3	Y	7065	7411	1			1114
						7772	9									
11	125580 X	86316	-0-	-39264 B	-0-	4153	1	69640	3	Y	6484	6439	1			1159
						5391	4	7132	9							
12	123597 X	57112	-0-	-66485 B	-0-	2359	1	36648	3	Y	6530	4015	1			3674
						10922	4	7183	9							

TOTAL GAS PROD: 1,452,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,443

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	850	-0-	850 B	850	819	3	31	4	N	-0-					-0-
10	SHUT IN	1821	-0-	1821 B	2671	1731	3	90	4	N	-0-					-0-
11	SHUT IN	1418	-0-	1418 B	4089	1411	3	7	4	N	-0-					-0-
12	SHUT IN	559	-0-	559 B	4648	424	3	135	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	145297 X	95617	-0-	-49680 B	-0-	3560	1	76871	3	N	13805	14003	1			1012
						15186	9									
08	145297 X	91513	-0-	-53784 B	-0-	3215	1	74473	3	N	12568	12248	1			1332
						13825	9									
09	101160 X	64002	-0-	-37158 B	-0-	1993	1	53553	3	N	7604	7442	1			1494
						92	4	8364	9							
10	104532 X	96231	-0-	-8301 B	-0-	4122	1	82381	3	Y	7684	7472	1			1706
						1276	4	8452	9							
11	101160 X	21085	-0-	-80075 B	-0-	614	1	17538	3	Y	2666	3974	1			398
						2933	9									
12	95604 X	47053	-0-	-48551 B	-0-	1471	1	4799	3	Y	5643	4433	1			1608
						34576	4	6207	9							

TOTAL GAS PROD: 1,107,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 151,310

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	270507 X	68138	-0-	-202369 B	-0-	1985	1	42921	3	N	6850	6466	1			1195
						15697	4	7535	9							
06	91680 X	44807	-0-	-46873 B	-0-	1735	1	38379	3	N	4006	4066	1			1135
						286	4	4407	9							
07	94736 X	44244	-0-	-50492 B	-0-	1751	1	37808	3	N	4167	4564	1			738
						101	4	4584	9							
08	94736 X	11644	-0-	-83092 B	-0-	1166	1	9244	3	N	1122	1273	1			587
						1234	9									
09	80130 X	21647	-0-	-58483 B	-0-	597	1	18835	3	N	2014	1443	1			1158
						2215	9									
10	68138 X	8303	-0-	-59835 B	-0-	307	1	7321	3	N	614	732	1			1040
						675	9									
11	44820 X	14487	-0-	-30333 B	-0-	446	1	12416	3	N	1477	1739	1			778
						1625	9									
12	44237 X	15031	-0-	-29206 B	-0-	466	1	12056	3	N	2224	517	1			2485
						63	4	2446	9							

TOTAL GAS PROD: 430,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,937

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	SHUT IN	81613	-0-	81613	B	111657	3389	1	57638	3	N	2760	2388	1			907
							17550	4	3036	9							
08	SHUT IN	101800	-0-	101800	B	213457	4065	1	93470	3	N	3235	3301	1			841
							706	4	3559	9							
09	SHUT IN	99899	-0-	99899	B	313356	3017	1	69016	3	N	2693	2452	1			1082
							24904	4	2962	9							
*10	453967 X	140611	-0-	-313356	B	-0-	5785	1	115662	3	N	2734	2735	1			1081
							16157	4	3007	9							
*11	146462 X	146462	-0-	-0-	B	-0-	5061	1	94375	3	N	3102	2645	1			1538
							43614	4	3412	9							
*12	112657 X	112657	-0-	-0-	B	-0-	4014	1	76369	3	N	2721	3172	1			1086
							29281	4	2993	9							

TOTAL GAS PROD: 713,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,132

SMITHER STATE UNIT 12-13 WELL #: 2H RRCID -> 282655 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10259 - 18311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	10066	-0-	10066	B	10066	387	1	8358	3	Y	1201	809	1			392
							1321	9									
08	SHUT IN	46512	-0-	46512	B	56578	2130	1	28248	3	Y	6341	5881	1			852
							9159	4	6975	9							
09	SHUT IN	65912	-0-	65912	B	122490	2475	1	29663	3	Y	8638	8848	1			642
							24272	4	9502	9							
10	SHUT IN	92762	-0-	92762	B	215252	3506	1	70678	3	Y	6828	6042	1			1428
							11067	4	7511	9							
*11	353404 X	138152	-0-	-215252	B	-0-	4269	1	117868	3	Y	11325	11225	1			1528
							3557	4	12458	9							
*12	134925 X	134925	-0-	-0-	B	-0-	4450	1	117038	3	Y	11633	11380	1			1781
							641	4	12796	9							

TOTAL GAS PROD: 488,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,966

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	6109	-0-	6109	B	6109	485	1	4967	3	Y	597	368	1			229
							657	9									
08	SHUT IN	62972	-0-	62972	B	69081	2316	1	30954	3	Y	5741	4809	1			1161
							23387	4	6315	9							
09	SHUT IN	101552	-0-	101552	B	170633	2923	1	28402	3	Y	7199	6465	1			1895
							62308	4	7919	9							
10	SHUT IN	25244	-0-	25244	B	195877	1398	1	12658	3	Y	1497	2988	1			404
							9541	4	1647	9							
11	SHUT IN	87054	-0-	87054	B	282931	2816	1	53112	3	Y	6709	5562	1			1551
							23746	4	7380	9							
12	SHUT IN	92381	-0-	92381	B	375312	3050	1	80355	3	Y	5280	6249	1			581
							3168	4	5808	9							

TOTAL GAS PROD: 375,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,023

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
THREE RIVERS OPER CO III LLC //CONT.// 857765
DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	19727	-0-	19727 B	19727	771	1	15306	3	N	2837	2524	1	313
						529	4	3121	9					
09	SHUT IN	125716	-0-	125716 B	145443	3749	1	65414	3	N	19040	17966	1	1387
						35609	4	20944	9					
10	SHUT IN	135089	-0-	135089 B	280532	102826	3	6466	4	N	23452	23219	1	1620
						25797	9							
11	SHUT IN	138863	-0-	138863 B	419395	109494	3	6241	4	N	21025	21552	1	1093
						23128	9							
12	SHUT IN	148213	-0-	148213 B	567608	89519	3	36065	4	N	20572	16955	1	4709
						22629	9							

TOTAL GAS PROD: 567,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 86,926

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	SHUT IN	67893	-0-	67893 B	67893	1946	1	25253	3	N	9176	7299	1	1877
						30600	4	10094	9					
10	SHUT IN	108478	-0-	108478 B	176371	85301	3	4694	4	N	16803	17803	1	877
						18483	9							
11	SHUT IN	121069	-0-	121069 B	297440	61219	3	43304	4	N	15042	14538	1	1381
						16546	9							
12	SHUT IN	121713	-0-	121713 B	419153	30526	3	75813	4	N	13976	9615	1	5743
						15374	9							

TOTAL GAS PROD: 419,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,997

COTTONWOOD WEST WELL #: 1606H RRCID -> 283036 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 9549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	575	-0-	575 B	575	569	4	6	9	N	5			5
11	SHUT IN	118313	-0-	118313 B	118888	75288	3	30099	4	N	11751	8865	1	2891
						12926	9							
12	SHUT IN	213478	-0-	213478 B	332366	157587	3	34895	4	N	19087	19158	1	2820
						20996	9							

TOTAL GAS PROD: 332,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,843

WISE WEST STATE WELL #: 1206H RRCID -> 283188 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	35773	-0-	35773 B	435346	35463	2	266	4	N	40					526
							44	9									
04	0	W	37614	-0-	37614 B	472960	36851	2	690	4	N	66	192	1	1	8	399
							73	9									
05	510005	X	37045	-0-	-472960 B	-0-	36972	2	25	4	N	44					443
							48	9									
06	61410	X	32261	-0-	-29149 B	-0-	30136	2	2080	4	N	41					484
							45	9									
07	49166	X	31859	-0-	-17307 B	-0-	28103	2	3716	4	N	36					520
							40	9									
08	29965	X	29965	-0-	-0- B	-0-	27315	2	2620	4	N	27	197	1			350
							30	9									
09	37620	X	20232	-0-	-17388 B	-0-	14619	2	5593	4	N	18					368
							20	9									
10	37045	X	25762	-0-	-11283 B	-0-	25072	2	672	4	N	16					384
							18	9									
11	32250	X	23182	-0-	-9068 B	-0-	22296	2	860	4	N	24					408
							26	9									
12	31868	X	19860	-0-	-12008 B	-0-	19537	2	299	4	N	22					430
							24	9									

TOTAL GAS PROD: 401,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

ADMIRAL FRANK FLETCHER WELL #: RRCID -> 283020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADMIRAL CHESTER NIMITZ WELL #: RRCID -> 283021 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
U.S. ENERGY DEVELOPMENT CORP //CONT.// 875462
ADMIRAL ERNEST KING WELL #: RRCID -> 283022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
02	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
AUSTIN COLLEGE WELL #: 9A RRCID -> 125355 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3124 - 3277

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2017 - P/A 02/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 #	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	200	2	19	9	Y	17	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	40 R	40	-0-	-0-	-0-	21	2	19	9	Y	17	13	1			4

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON //CONT.// 32124 001 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
ROBERTS A WELL #: 2 RRCID -> 125080 COMPL. DATE 08/28/1987 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2957 - 3129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1209 #	188	-0-	-1021	-0-	188	2			N	-0-					140
08	1009 R	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					140
09	498 R	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					140
10	855 R	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					140
11	1003 R	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					140
*12	1147 R	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					140

TOTAL GAS PROD: 8,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	-0-					75
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75	1			-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-

TOTAL GAS PROD: 441 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			54
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			54
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-			54
04	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			54
05	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			54
06	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2		N	-0-			54
07	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2		N	-0-			54
08	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2		N	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	2		N	-0-			54
10	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67	2		N	-0-			54
11	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2		N	-0-			54
*12	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	209	2		N	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	372 N	291	-0-	-81 B	-0-	291	2		N	-0-			66
08	367 N	302	-0-	-65 B	-0-	302	2		N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-			66
10	279 N	134	-0-	-145 B	-0-	134	2		N	-0-			66
11	279 N	178	-0-	-101 B	-0-	178	2		N	-0-			66
*12	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	2		N	-0-			66

TOTAL GAS PROD: 3,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR C (CLEAR FORK, MIDDLE) //CONT.// 32344 600 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
VOLLMAR SECTION 35 WELL #: 2 RRCID -> 079717 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3429 - 3470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2		N	-0-			-0-
02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2		N	-0-			-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
05	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
06	0 A	130	-0-	130 B	130	130	2		N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2017 - P/A 06/01/17

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR C (CLEAR FORK, UPPER) 32344 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. 280588
GRAY, NELLE WELL #: 5 RRCID -> 068460 COMPL. DATE 08/13/1976 TOTAL DEPTH 4104 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 166061 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10602 - 10612

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195646 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 209785 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 173336 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10544 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	868 N	339	-0-	-529	-0-	339	3			N	-0-					65
08	682 N	412	-0-	-270	-0-	412	3			N	-0-					65
09	750 N	378	-0-	-372	-0-	378	3			N	-0-					65
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					65
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					65
*12	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953 N	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
07	1550 N	969	-0-	-581	-0-	969	3			N	-0-					126
08	1550 N	774	-0-	-776	-0-	774	3			N	-0-					126
09	1320 N	962	-0-	-358	-0-	962	3			N	-0-					126
10	961 N	959	-0-	-2	-0-	959	3			N	-0-					126
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					126
12	992 N	912	-0-	-80	-0-	912	3			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 13,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DE3 OPERATING LLC 518310
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10757 X	5009	-0-	-5748	-0-	4933	3	76	9	Y	69					158
08	10757 X	5921	-0-	-4836	-0-	5907	3	14	9	Y	13	109	1			62
*09	10410 X	4952	-0-	-5458	-0-	4942	3	10	9	Y	9	37	1			34
10	10757 X	3563	-0-	-7194	-0-	3511	2	52	9	Y	47	50	1	3	8	28
*11	DLQ G-10	2549	-0-	2549	2549	2447	2	102	9	Y	93	4	8			117
*12	DLQ G-10	3763	-0-	3763	6312	3701	2	62	9	Y	56					173

TOTAL GAS PROD: 71,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,194

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

06	0	7240	-0-	7240	7240	7143	3	97	9	Y	88	33	1	26	8	29
07	0	3020	-0-	3020	10260	3000	3	20	9	Y	18					47
08	21679 X	11419	-0-	-10260	-0-	11336	3	83	9	Y	75	78	1			44
*09	6384 X	6384	-0-	-0-	-0-	6252	3	132	9	Y	120	87	1			77
*10	4712 X	2603	-0-	-2109	-0-	2553	2	50	9	Y	45	52	1			71
*11	4560 X	1804	-0-	-2756	-0-	1780	2	24	9	Y	22	2	8			91
*12	4712 X	2649	-0-	-2063	-0-	2632	2	17	9	Y	15					106

TOTAL GAS PROD: 35,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

06	0	4556	-0-	4556	4556	4486	3	70	9	Y	64	34	1			30
07	0	4621	-0-	4621	9177	4424	3	197	9	Y	179					209
08	18145 X	8968	-0-	-9177	-0-	8914	3	54	9	Y	49	164	1			94
*09	7710 X	4768	-0-	-2942	-0-	4749	3	19	9	Y	17	58	1			53
10	7967 X	4654	-0-	-3313	-0-	4575	2	79	9	Y	72	82	1			43
11	7710 X	3259	-0-	-4451	-0-	3189	2	70	9	Y	64					107
12	7967 X	1998	-0-	-5969	-0-	1892	2	106	9	Y	96					203

TOTAL GAS PROD: 32,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

OXY USA INC. 630591
FRYSAK WELL #: 7 C RRCID -> 120385 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 11011 PERF. 7492 - 10618

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	212
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	212
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	212
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (CHARGED SAND) 33176 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
GRAY, COLUMBUS ET AL WELL #: W 2W RRCID -> 039187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1550 PERF. 1233 - 1394

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
DEEP ROCK WELL #: 1 RRCID -> 194206 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 2806 - 2890

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	651	N	432	-0-	-219	-0-	432	2			N	-0-					-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 241668 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 4745 PERF. 3009 - 3031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 23 WELL #: 2 RRCID -> 248513 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3038 - 3058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
THORNBERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 255848 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2846 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 079536 COMPL. DATE 11/11/1978 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 3002 - 3045

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2017 - P/A 10/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C.C. CITIES SERVICE B WELL #: 4 RRCID -> 254500 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3105 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNGER NIX A WELL #: 32 RRCID -> 254502 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3112 - 3134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
MUNGER NIX A WELL #: 34 RRCID -> 254503 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3115 - 3138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN AA WELL #: 6 RRCID -> 254518 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3094 - 3110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEONA D WELL #: 1 RRCID -> 254921 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 3091 - 3111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN KNIGHT ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255171 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3064 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - PLUGGED 08/17/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
CC LOCKHART & BROWN WELL #: 5 RRCID -> 255173 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 4752 PERF. 3092 - 3112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 254270 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 3063 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KUYKENDALL, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 254273 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3001 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
MA THORNBERRY CONS II WELL #: 10 RRCID -> 254505 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3068 - 3078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GINDORF WELL #: 3 RRCID -> 254511 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3051 - 3074

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WT FORD WELL #: 6 RRCID -> 254519 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 2718 - 2969

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY 7 WELL #: 5 RRCID -> 255172 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4802 PERF. 3078 - 3102

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASHTON, NORA B. WELL #: 1Y RRCID -> 256221 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2968 - 2992

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOWENS, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 257028 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 2806 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "AE" WELL #: 4 RRCID -> 281853 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3037 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100 N	481	-0-	-2619	2266	155	1	326	2	Y	-0-					62
08	2659 N	393	-0-	-2266	-0-	155	1	238	2	Y	-0-					62
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	150	1	351	2	Y	-0-					62
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	155	1	436	2	Y	-0-					62
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	150	1	355	2	Y	-0-					62
*12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	155	1	350	2	Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULLERTON, WEST (GRAYBURG) 33238 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, H. M. "A" WELL #: 7 RRCID -> 102992 COMPL. DATE 06/21/1980 TOTAL DEPTH 3133 PERF. 2989 - 3084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G-M (PENN.) 33459 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
CADENHEAD, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 075721 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 17980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	990 N	968	-0-	-22	-0-	968	2			N	-0-					-0-
10	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
11	990 N	957	-0-	-33	-0-	957	2			N	-0-					-0-
*12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	982	2	31	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	6727 X	5016	-0-	-1711	-0-	5016	3			N	-0-					-0-
08	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	3			N	-0-					-0-
09	6180 X	6008	-0-	-172	-0-	6008	3			N	-0-					-0-
10	6386 X	6179	-0-	-207	-0-	6179	3			N	-0-					-0-
11	6090 X	5710	-0-	-380	-0-	5710	3			N	-0-					-0-
12	6758 X	3889	-0-	-2869	-0-	3889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G M W (MONTOYA) //CONT.// 33484 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
ELSINORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 063786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 12835 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G. P. M. (PENN.) 33547 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
U S ENERGY CORP. OF AMER. INC. 875391
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 091715 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 12724 PERF. 8297 - 8441

01	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
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	1217	2	45	9	N	41			174
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	982	2	39	9	N	35			209
09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	853	2	43	9	N	39			248
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23	184	1	87
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1633	2	13	9	N	12			99
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

TOTAL GAS PROD: 14,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRB (GRANITE WASH) //CONT.// 33556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
TRAVERS RESOURCES, INC. //CONT.// 865985
LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 125087 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5596 - 5683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	5 #	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	4 #	2	-0-	-2	-0-	1	3	1	9	Y	1					8
09	4 #	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					8
10	4 #	3	-0-	-1	-0-	2	3	1	9	Y	1					9
11	3 #	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					10
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GARDEN CITY //CONT.// 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
MAJORS WELL #: 1 RRCID -> 169250 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9724 - 9732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62 #	21	-0-	-41	-0-	20	2	1	9	Y	1					77
08	62 #	10	-0-	-52	-0-	7	3	3	9	Y	3					80
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	3			Y	-0-					80
10	35 R	35	-0-	-0-	-0-	22	3	13	9	Y	12					92
11	30 #	26	-0-	-4	-0-	12	3	14	9	Y	13					105
12	31 #	15	-0-	-16	-0-	11	3	4	9	Y	4					109

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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
07	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					243
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					243
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					248
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	5	3	7	9	N	6	1	8			253
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	23	3	6	9	N	5	164	1			94
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	N	5					99

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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
07	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2549	3	191	9	N	174	193	1			165
08	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2442	3	198	9	N	180	177	1			168
09	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2383	3	194	9	N	176	187	1			157
10	2511 X	2507	-0-	-4	-0-	2344	3	163	9	N	148	185	1			120
11	2430 X	2255	-0-	-175	-0-	2105	3	150	9	N	136					256
*12	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2370	3	207	9	N	188	185	1			259

TOTAL GAS PROD: 30,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

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
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	1352	2	11	9	N	10					330
08	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	1156	2	6	9	N	5					335
09	1380	N	1331	-0-	-49	-0-	1319	2	12	9	N	11					346
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	1296	2	12	9	N	11					357
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1268	2	13	9	N	12					369
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	2			N	-0-	184	1			185

TOTAL GAS PROD: 15,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
COX, J. WELL #: 1 RRCID -> 182141 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 10084 PERF. 3519 - 3839

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

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
07	1209	N	1086	-0-	-123	-0-	1084	2	2	9	N	2					65
08	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	1090	2	10	9	N	9					74
09	1080	N	899	-0-	-181	-0-	896	2	3	9	N	3					77
10	1085	N	984	-0-	-101	-0-	983	2	1	9	N	1					78
11	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					78
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1056	2	4	9	N	4					82

TOTAL GAS PROD: 12,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4371 X	2644	-0-	-1727	-0-	2557	2	87	9	N	79					176
08	4371 X	1899	-0-	-2472	-0-	1815	2	84	9	N	76					252
09	4230 X	638	-0-	-3592	-0-	603	2	35	9	N	32	177	1			107
10	3968 X	505	-0-	-3463	-0-	479	2	26	9	N	24					131
11	3210 X	473	-0-	-2737	-0-	472	2	1	9	N	1					132
12	2635 X	482	-0-	-2153	-0-	471	2	11	9	N	10					142

TOTAL GAS PROD: 27,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 481

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 6 RRCID -> 203859 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2346 - 2364

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 4 RRCID -> 208606 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2383 - 2395

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 3 RRCID -> 208625 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2360 - 2380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STARS AND STRIPES WELL #: 1 RRCID -> 229489 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLUMBIA 7 WELL #: 8 RRCID -> 255802 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2356 - 2370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
WILSON, D. C. O. WELL #: 2 RRCID -> 040349 COMPL. DATE 10/10/1966 TOTAL DEPTH 1232 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SULVAN WELL #: 1 RRCID -> 055294 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 1171 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ROCA PRODUCTION, INC. //CONT.// 722193
OGDEN WELL #: 1 RRCID -> 063730 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 1182 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: 1 L RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2016 - P/A 11/02/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2	N	-0-			-0-
08	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2	N	-0-			-0-
09	930	N	697	-0-	-233	-0-	697	2	N	-0-			-0-
10	899	N	546	-0-	-353	-0-	546	2	N	-0-			-0-
11	750	N	505	-0-	-245	-0-	505	2	N	-0-			-0-
12	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	899	N	772	-0-	-127	-0-	772	2	N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2	N	-0-			-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2	N	-0-			-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2	N	-0-			-0-
11	930	N	830	-0-	-100	-0-	830	2	N	-0-			-0-
*12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ARCO "75" WELL #: 1 RRCID -> 230468 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 1347 - 1388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1302	N	392	-0-	-910	-0-	392	2			N	-0-					-0-
08	775	N	478	-0-	-297	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	600	N	483	-0-	-117	-0-	483	2			N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
RAWHIDE WELL #: 1H RRCID -> 250470 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8722 PERF.10575 - 11690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	708	R	708	-0-	-0-	-0-	708	2	N	-0-			-0-
08	868	#	225	-0-	-643	-0-	225	2	N	-0-			-0-
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-			-0-
10	1110	R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2	N	-0-			-0-
11	690	#	496	-0-	-194	-0-	496	2	N	-0-			-0-
12	713	#	460	-0-	-253	-0-	460	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) //CONT.// 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 2H RRCID -> 227446 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 2499 PERF. 6790 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 4 RRCID -> 240656 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3512 - 3527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN CORRAL (DELAWARE) //CONT.// 35588 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
FASKEN RANCH 34 WELL #: 5 RRCID -> 240660 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3555 PERF. 3515 - 3531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 39 WELL #: 1 RRCID -> 240663 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3477 - 3492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS 39 WELL #: 2 RRCID -> 240705 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3476 - 3484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1159 N	780	-0-	-379	-0-	780	2			N	-0-					-0-
08	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	2340 X	178	-0-	-2162	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	2418 X	1918	-0-	-500	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
11	2340 X	399	-0-	-1941	-0-	399	2			N	-0-					-0-
12	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDEN EAGLE (PENNSYLVANIAN) 35590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
20001 JV-P PENWELL WELL #: 1 RRCID -> 192195 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 19290 PERF.16336 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2017 - P/A 01/23/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	924	3	144	9	Y	131	130	0			3
08	1147	N	677	-0-	-470	-0-	534	3	143	9	Y	130	131	0			2
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	529	3	138	9	Y	125	125	0			2
10	1054	N	658	-0-	-396	-0-	530	3	128	9	Y	116	116	0			2
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	725	3	129	9	Y	117	117	0			2
12	682	N	144	-0-	-538	-0-	123	3	21	9	Y	19	21	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,433

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	5	1	1584	3	N	98	97	0			2
							108	9									
08	1705	N	757	-0-	-948	-0-	5	1	645	3	N	97	98	0			1
							107	9									
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	5	1	1406	3	N	94	93	0			2
							103	9									
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	5	1	1386	3	N	87	87	0			2
							96	9									
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	5	1	1502	3	N	86	87	0			1
							95	9									
*12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	91	91	0			1
							100	9									

TOTAL GAS PROD: 18,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,101

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
07	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12885	3	61	9	N	55	55	0			1
08	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	9818	3	107	9	N	97	97	0			1
09	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	9036	3	53	9	N	48	48	0			1
10	9238	X	8398	-0-	-840	-0-	8366	3	32	9	N	29	29	0			1
11	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9001	3	31	9	N	28	29	0			-0-
*12	9512	X	9512	-0-	-0-	-0-	9479	3	33	9	N	30	30	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 109,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

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
07	5921	X	2814	-0-	-3107	-0-	2664	3	150	9	N	136	135	0			3
08	5921	X	2054	-0-	-3867	-0-	1911	3	143	9	N	130	131	0			2
09	3480	X	2229	-0-	-1251	-0-	2091	3	138	9	N	125	125	0			2
10	2945	X	1944	-0-	-1001	-0-	1816	3	128	9	N	116	116	0			2
11	2730	X	2070	-0-	-660	-0-	1941	3	129	9	N	117	117	0			2
12	2821	X	2386	-0-	-435	-0-	2253	3	133	9	N	121	121	0			2

TOTAL GAS PROD: 40,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,769

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									
07	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	3	1	2867	3	N	65	64	0			2
							72	9									
08	2883	X	2843	-0-	-40	-0-	3	1	2770	3	N	64	65	0			1
							70	9									
09	3030	X	2615	-0-	-415	-0-	3	1	2551	3	N	55	55	0			1
							61	9									
10	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	3	1	2040	3	N	30	30	0			1
							33	9									
11	3030	X	2192	-0-	-838	-0-	3	1	2158	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
12	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	3	1	2530	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 30,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 574

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11939	X	11939	-0-	-0-	-0-	11801	3	138	9	N	125	124	0			3
08	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10042	3	72	9	N	65	67	0			1
09	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	9418	3	117	9	N	106	105	0			2
10	8990	X	8884	-0-	-106	-0-	8756	3	128	9	N	116	116	0			2
11	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	9420	3	129	9	N	117	117	0			2
*12	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	9921	3	133	9	N	121	121	0			2

TOTAL GAS PROD: 102,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,190

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
07	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	9	1	8148	3	N	33	33	0			1
							36	9									
08	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	9	1	7873	3	N	32	33	0			-0-
							35	9									
09	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	8	1	7302	3	N	32	31	0			1
							35	9									
10	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	9	1	5977	3	N	29	29	0			1
							32	9									
11	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	8	1	6325	3	N	28	29	0			-0-
							31	9									
*12	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	9	1	7415	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 69,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 820

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLUE DARTER ENERGY, LLC 076743
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			-0-
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2		N	-0-			-0-
08	372 N	334	-0-	-38	-0-	334	2		N	-0-			-0-
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-
10	372 N	211	-0-	-161	-0-	211	2		N	-0-			-0-
*11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 152 RRCID -> 038010 COMPL. DATE 12/16/1965 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3	3	-0-	-0-	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
08	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		Y	-0-			-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	224	3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
*12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

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-
07	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-			-0-
08	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3		Y	-0-			-0-
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		Y	-0-			-0-
10	1426 N	1101	-0-	-325	-0-	1101	3		Y	-0-			-0-
11	1380 N	1351	-0-	-29	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
*12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 158 RRCID -> 038208 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 3970 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
10	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1967	-0-	-103	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	1993	-0-	-270	-0-	1993	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 811 RRCID -> 053756 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 3928 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3			N	-0-					-0-
08	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	3			N	-0-					-0-
09	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-					-0-
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2875	3	90	4	N	-0-					-0-
11	83 X	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	4	N	-0-					-0-
*12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4219	3	69	4	N	16	16	0			-0-
						18	9									

TOTAL GAS PROD: 23,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH (SAN ANDRES) 35652 682 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH BLAKENEY SA UNIT WELL #: 94 RRCID -> 183783 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 3946 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC 054618
COWDEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019939 COMPL. DATE 08/18/1962 TOTAL DEPTH 5130 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					14
08	372 N	346	-0-	-26	-0-	339	3	7	9	Y	6					20
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	362 N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	Y	3					25
12	310 N	280	-0-	-30	-0-	279	3	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	156	1			45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					143
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					183
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	160	1			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 364

BRECK OPERATING CORP. 089974
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	600	N	575	-0-	-25	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	2			N	-0-					-0-
12	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*12	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 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	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-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 4063 PERF. 3918 - 3938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT XI WELL #: 2 RRCID -> 102950 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 4010 - 4108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 4 RRCID -> 216204 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 3894 - 3929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2		N	-0-					-0-
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-					-0-
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2		N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2		N	-0-					-0-
11	1740	N	1714	-0-	-26	-0-	1714	2		N	-0-					-0-
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	219	-0-	-21	-0-	219	2		N	-0-			23
07	248 X	225	-0-	-23	-0-	225	2		N	-0-			23
08	248 X	203	-0-	-45	-0-	203	2		N	-0-			23
09	240 X	202	-0-	-38	-0-	202	2		N	-0-			23
10	248 X	232	-0-	-16	-0-	232	2		N	-0-			23
*11	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			23
12	217 X	198	-0-	-19	-0-	198	2		N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	186	X	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	155	X	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
09	150	X	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	155	X	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*11	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*12	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
08	930	X	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
09	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	961	X	735	-0-	-226	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	930	X	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					-0-
12	961	X	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BLAKENEY, B. H. "E" WELL #: 4 RRCID -> 171965 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 3792 - 3800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	620 X	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					28
08	558 X	382	-0-	-176	-0-	382	2			N	-0-					28
09	540 X	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					28
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					28
11	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					28
12	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 5,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	837 X	704	-0-	-133	-0-	704	2			N	-0-					100
08	837 X	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					100
09	780 X	617	-0-	-163	-0-	617	2			N	-0-					100
10	713 X	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					100
11	690 X	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-					100
12	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					100

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
08	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "16" WELL #: 1 RRCID -> 166517 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3982 - 3998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					13
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	Y	7					20
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					20
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	3	2	9	Y	2					22
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359	3	1	9	Y	1					23
*12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

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
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2750	3	1	9	Y	1					13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19
09	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2770	3	1	9	Y	1					20
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					22
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					25
12	2728 X	2509	-0-	-219	-0-	2508	3	1	9	Y	1					26

TOTAL GAS PROD: 33,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

GOLDSMITH, EAST (SAN ANDRES) //CONT.// 35653 888 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
BASIN WELL SERVICE OF ODESSA,INC//CONT.// 054618
COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2749	3			Y	-0-					13
08	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3051	3	7	9	Y	6					19
09	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			Y	-0-					19
10	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3185	3	2	9	Y	2					21
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3233	3	3	9	Y	3					24
12	2790 X	2508	-0-	-282	-0-	2507	3	1	9	Y	1					25

TOTAL GAS PROD: 33,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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-
07	341 #	320	-0-	-21	B	-106	320	3			Y	-0-				-0-
08	341 #	313	-0-	-28	B	-134	313	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -134																
09	270 #	194	-0-	-76	B	-210	194	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	283	-0-	4	B	-206	283	3			Y	-0-				-0-
11	300 #	311	-0-	11	B	-195	311	3			Y	-0-				-0-
12	310 #	NO RPT	-0-	-310	B	-505					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
NORTH GOLDSMITH GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 C RRCID -> 032440 COMPL. DATE 02/11/1964 TOTAL DEPTH 8614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829 #	1158	-0-	-671 B	-5003	1145	2	13	9	N	12	11	1			4
02	1652 #	969	-0-	-683 B	-5686	961	2	8	9	N	7	7	1			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-3364	CANCELLED UNDERAGE ->		-2322										
03	1829 #	991	-0-	-838 B	-4202	980	2	11	9	N	10	11	1			3
04	1770 #	996	-0-	-774 B	-4976	986	2	10	9	N	9	7	1			5
05	1829 #	1072	-0-	-757 B	-5733	1061	2	11	9	N	10	11	1			4
06	1770 #	889	-0-	-881 B	-6614	880	2	9	9	N	8	9	1			3
07	1829 #	910	-0-	-919 B	-7533	901	2	9	9	N	8	9	1			2
08	1829 #	892	-0-	-937 B	-8470	882	2	10	9	N	9	7	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-5106	CANCELLED UNDERAGE ->		-3364										
09	1770 #	1004	-0-	-766 B	-5872	994	2	10	9	N	9	12	1			1
10	1085 #	807	-0-	-278 B	-6150	796	2	11	9	N	10	9	1			2
11	900 #	884	-0-	-16 B	-6166	875	2	9	9	N	8	8	1			2
12	899 #	887	-0-	-12 B	-6178	877	2	10	9	N	9	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 11,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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 #	76	-0-	-254 B	-3801	76	2			N	-0-					83
07	341 #	76	-0-	-265 B	-4066	76	2			N	-0-					83
08	217 #	41	-0-	-176 B	-4242	41	2			N	-0-					83
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2682	CANCELLED UNDERAGE ->		-1560										
09	150 #	3	-0-	-147 B	-2829	3	2			N	-0-					83
10	155 #	-0-	-0-	-155 B	-2984					N	-0-					83
11	90 #	-0-	-0-	-90 B	-3074					N	-0-					83
12	62 #	-0-	-0-	-62 B	-3136					N	8					91

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

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-
07	124 #	109	-0-	-15 B	-57	109	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	94	-0-	-30 B	-87	94	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-63	CANCELLED UNDERAGE ->		-24										
09	120 #	112	-0-	-8 B	-71	112	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	114	-0-	-10 B	-81	114	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	110	-0-	-10 B	-91	110	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	102	-0-	-22 B	-113	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	138 R	192	-0-	54	B	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
08	155 R	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	7 #	-0-	-0-	-7	B	-7				Y	-0-			-0-
10	62 #	3	-0-	-59	B	-66	3	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	-0-	-0-	-60	B	-126				Y	-0-			-0-
12	62 #	-0-	-0-	-62	B	-188				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1426 #	1439	-0-	13	B	-699	1439	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1382	-0-	-44	B	-743	1382	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-44			CANCELLED UNDERAGE ->			-699					
09	1380 #	1347	-0-	-33	B	-77	1347	3		N	-0-			-0-
10	1426 #	1063	-0-	-363	B	-440	1063	3		N	-0-			-0-
11	1380 #	1395	-0-	15	B	-425	1395	3		N	-0-			-0-
12	1426 #	1443	-0-	17	B	-408	1443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2356 #	2233	-0-	-123 B	-2153	2233	3		N	-0-			-0-
08	2325 #	2231	-0-	-94 B	-2247	2231	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1340	CANCELLED UNDERAGE ->		-907							
09	2190 #	2149	-0-	-41 B	-1381	2149	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	1918	-0-	-345 B	-1726	1918	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2116	-0-	-44 B	-1770	2116	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2168	-0-	-64 B	-1834	2168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

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-
07	3650 R	11819	-0-	8169 B	-0-	11819	3		Y	-0-			-0-
08	11887 R	11887	-0-	-0- B	-0-	11887	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	11601 R	11601	-0-	-0- B	-0-	11601	3		Y	-0-			-0-
10	11470 #	10710	-0-	-760 B	-760	10710	3		Y	-0-			-0-
11	11100 #	11805	-0-	705 B	-55	11805	3		Y	-0-			-0-
*12	12535 R	12590	-0-	55 B	-0-	12590	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	59 R	414	-0-	355 B	-0-	414	3		Y	-0-			-0-
08	437 R	437	-0-	-0- B	-0-	437	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	432 R	432	-0-	-0- B	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
10	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
11	480 R	480	-0-	-0- B	-0-	480	3		Y	-0-			-0-
*12	516 R	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
RCI, L.L.C. 695711

DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	713 #	658	-0-	-55 B	-579	658	2		N	-0-			-0-
08	713 #	687	-0-	-26 B	-605	687	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-459	CANCELLED UNDERAGE ->		-146							
09	690 #	683	-0-	-7 B	-466	683	2		N	-0-			-0-
10	713 #	729	-0-	16 B	-450	729	2		N	-0-			-0-
11	630 #	685	-0-	55 B	-395	685	2		N	-0-			-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1077				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	175 R	175	-0-	-0- B	-0-	175	2		N	-0-			-0-
08	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	182 R	182	-0-	-0- B	-0-	182	2		N	-0-			-0-
10	194 R	194	-0-	-0- B	-0-	194	2		N	-0-			-0-
*11	183 R	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-			-0-
12	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-93				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62 #	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-
07	62 #	44	-0-	-18 B	-139	44	2		N	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16 B	-155	46	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-97	CANCELLED UNDERAGE ->		-58							
09	60 #	46	-0-	-14 B	-111	46	2		N	-0-			-0-
10	62 #	49	-0-	-13 B	-124	49	2		N	-0-			-0-
11	30 #	46	-0-	16 B	-108	46	2		N	-0-			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31 B	-139				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	1356	-0-	-624 B	-2387	1356	3			N	-0-					-0-
07	1984 #	1776	-0-	-208 B	-2595	1776	3			N	-0-					-0-
08	1984 #	1717	-0-	-267 B	-2862	1717	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2054	CANCELLED UNDERAGE ->		-808										
09	1920 #	1637	-0-	-283 B	-2337	1637	3			N	-0-					-0-
10	1767 #	1521	-0-	-246 B	-2583	1521	3			N	-0-					-0-
11	1710 #	1653	-0-	-57 B	-2640	1653	3			N	-0-					-0-
12	1767 #	1676	-0-	-91 B	-2731	1676	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	53	-0-	-157 B	-4908	47	3	6	9	N	5					50
07	217 #	268	-0-	51 B	-4857	266	3	2	9	N	2					52
08	217 #	220	-0-	3 B	-4854	220	3			N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1197	CANCELLED UNDERAGE ->		-3657										
09	210 #	241	-0-	31 B	-1166	241	3			N	-0-					52
10	279 #	283	-0-	4 B	-1162	255	3	28	9	N	25					77
11	270 #	253	-0-	-17 B	-1179	244	3	9	9	N	8					85
12	279 #	334	-0-	55 B	-1124	259	3	75	9	N	68					153

TOTAL GAS PROD: 2,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	38	-0-	-55 B	-143	31	2	7	9	N	6					265
04	90 #	42	-0-	-48 B	-191	30	2	12	9	N	11					276
05	8 #	32	-0-	24 B	-167	23	2	9	9	N	8					284
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-227					N	6					290
07	93 #	-0-	-0-	-93 B	-320					N	2	169	1			123
08	93 #	-0-	-0-	-93 B	-413					N	42					165
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -349 CANCELLED UNDERAGE -> -64																
09	90 #	-0-	-0-	-90 B	-439					N	21					186
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-501					N	21					207
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					N	19					226
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-501					N	18					244

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
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-
07	310 #	154	-0-	-156	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	310 #	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	510 R	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	644 R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
*12	1013 R	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1178 #	879	-0-	-299	-0-	871	2	8	9	N	7					44
08	1223 R	1223	-0-	-0-	-0-	1215	2	8	9	N	7					51
09	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	1173	2	10	9	N	9					60
10	1116 #	874	-0-	-242	-0-	854	2	20	9	N	18					78
11	1170 #	1157	-0-	-13	-0-	1139	2	18	9	N	16					94
12	1209 #	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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-
07	1953 N	1839	-0-	-114	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
09	1830 N	1723	-0-	-107	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
10	1829 N	1041	-0-	-788	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1770 N	1667	-0-	-103	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
12	1767 N	1545	-0-	-222	-0-	1545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ATOKA) //CONT.// 35708 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230686 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 22158 PERF.16116 - 16534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	589 N	551	-0-	-38	-0-	551	3		N	-0-			-0-
08	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	3		N	-0-			-0-
09	570 N	29	-0-	-541	-0-	29	3		N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-			-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
*12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DELAWARE) 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
TYRRELL ESTATE WELL #: 1A RRCID -> 116051 COMPL. DATE 03/12/1985 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4897 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	465	N	133	-0-	-332	-0-	2	3	123	4	N	7					428
							8	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					465
09	420	N	26	-0-	-394	-0-	20	3	6	9	N	5	151	1			319
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					319
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	3	20	9	N	18					337
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					337

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 333

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-
07	5797	X	5602	-0-	-195	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
08	5704	X	5384	-0-	-320	-0-	5384	2			N	-0-					-0-
09	5520	X	5278	-0-	-242	-0-	5278	2			N	-0-					-0-
10	5704	X	5349	-0-	-355	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
11	5430	X	4993	-0-	-437	-0-	4993	2			N	-0-					-0-
12	5611	X	4390	-0-	-1221	-0-	4390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	12834	X	12038	-0-	-796	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11905	-0-	-340	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	10961	-0-	-799	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
10	12152	X	9414	-0-	-2738	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
11	13350	X	13350	-0-	-0-	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
12	12028	X	11680	-0-	-348	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	10920 X	8999	-0-	-1921	-0-	8999	2		N	-0-			-0-
07	11284 X	9425	-0-	-1859	-0-	9425	2		N	-0-			-0-
08	11284 X	9433	-0-	-1851	-0-	9433	2		N	-0-			-0-
09	11010 X	8291	-0-	-2719	-0-	8291	2		N	-0-			-0-
10	10416 X	9574	-0-	-842	-0-	9574	2		N	-0-			-0-
11	9120 X	8368	-0-	-752	-0-	8368	2		N	-0-			-0-
12	9424 X	8497	-0-	-927	-0-	8497	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2		N	-0-			-0-
08	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	2		N	-0-			-0-
09	2520 N	2478	-0-	-42	-0-	2478	2		N	-0-			-0-
10	2542 N	2500	-0-	-42	-0-	2500	2		N	-0-			-0-
11	2490 N	2406	-0-	-84	-0-	2406	2		N	-0-			-0-
12	2573 N	1967	-0-	-606	-0-	1967	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	11866	2		N	-0-			-0-
08	12798 X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2		N	-0-			-0-
09	11859 X	11859	-0-	-0-	-0-	11859	2		N	-0-			-0-
10	12119 X	12119	-0-	-0-	-0-	12119	2		N	-0-			-0-
11	12390 X	11526	-0-	-864	-0-	11526	2		N	-0-			-0-
12	12803 X	10812	-0-	-1991	-0-	10809	2	3 9	N	3	3	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 136,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	26071 X	25866	-0-	-205	-0-	25866	2		N	-0-			-0-
08	26877 X	25759	-0-	-1118	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
09	26010 X	24575	-0-	-1435	-0-	24575	2		N	-0-			-0-
10	26877 X	25712	-0-	-1165	-0-	25712	2		N	-0-			-0-
11	25020 X	20399	-0-	-4621	-0-	20399	2		N	-0-			-0-
12	25854 X	16505	-0-	-9349	-0-	16505	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 289,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14694 X	12842	-0-	-1852	-0-	12842	2		N	-0-			-0-
08	14694 X	12194	-0-	-2500	-0-	12194	2		N	-0-			-0-
09	12570 X	8448	-0-	-4122	-0-	8448	2		N	-0-			-0-
10	12989 X	6357	-0-	-6632	-0-	6357	2		N	-0-			-0-
11	12570 X	4127	-0-	-8443	-0-	4127	2		N	-0-			-0-
12	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 121,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1085 N	357	-0-	-728	-0-	357	3		N	-0-			-0-
08	930 N	20	-0-	-910	-0-	20	3		N	-0-			-0-
09	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3		N	-0-			-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3		N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	1232	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	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-
07	12927	X	11944	-0-	-983	-0-	11944	2			N	-0-					-0-
08	12927	X	12471	-0-	-456	-0-	12471	2			N	-0-					-0-
09	12390	X	11803	-0-	-587	-0-	11803	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	12250	-0-	-553	-0-	12250	2			N	-0-					-0-
11	12360	X	10583	-0-	-1777	-0-	10583	2			N	-0-					-0-
12	12462	X	9791	-0-	-2671	-0-	9791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	899	N	801	-0-	-98	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	720	N	624	-0-	-96	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	4885	-0-	1785	1785	4885	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1278	-0-	-1722	63	1278	2			N	-0-					-0-
12	651	N	522	-0-	-129	-0-	521	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CHISOS OPERATING, INC. 149441
PRICE WELL #: 1A RRCID -> 178417 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 22500 PERF.18232 - 18370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	3		N	-0-			-0-
08	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
11	210 N	66	-0-	-144	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124 N	64	-0-	-60	-0-	64	2		N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2759	N	2635	-0-	-124	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2149	-0-	-610	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
09	2670	N	1402	-0-	-1268	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
10	2635	N	144	-0-	-2491	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

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-
07	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
08	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	13318	3			N	-0-					-0-
09	8280	X	6691	-0-	-1589	-0-	6691	3			N	-0-					-0-
10	8739	X	8739	-0-	-0-	-0-	8739	3			N	-0-					-0-
11	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	3			N	-0-					-0-
12	8556	X	7381	-0-	-1175	-0-	7381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
08	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	186 N	41	-0-	-145	-0-	41	3		N	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3		N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	25575 X	23729	-0-	-1846	-0-	23729	3		N	-0-			-0-
08	25575 X	23737	-0-	-1838	-0-	23737	3		N	-0-			-0-
09	24480 X	22884	-0-	-1596	-0-	22884	3		N	-0-			-0-
10	25296 X	23758	-0-	-1538	-0-	23758	3		N	-0-			-0-
11	24150 X	22652	-0-	-1498	-0-	22652	3		N	-0-			-0-
12	23746 X	18446	-0-	-5300	-0-	18446	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 284,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3107	2		N	-0-			-0-
08	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2		N	-0-			-0-
09	2970 X	2894	-0-	-76	-0-	2894	2		N	-0-			-0-
10	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002	2		N	-0-			-0-
11	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2		N	-0-			-0-
*12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14909 X	14909	-0-	-0-	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
08	13206 X	6276	-0-	-6930	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
09	12780 X	3007	-0-	-9773	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
10	14105 X	5253	-0-	-8852	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
11	16844 X	16844	-0-	-0-	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
12	14105 X	8513	-0-	-5592	-0-	8513	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	10292 N	4125	-0-	-6167 B	-0-	68	3	4057	4	N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	9810 N	-0-	-0-	-9810 B	-0-					N	-0-					-0-
10	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-					N	-0-					-0-
*11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
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-
07	26257 N	28241	-0-	1984 B	-8826	468	1	27773	2	N	-0-					-0-
08	31186 N	30458	-0-	-728 B	-8826	561	1	29897	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2784 CANCELLED UNDERAGE -> -6042																
09	27330 N	28251	-0-	921 B	-1863	488	1	27763	2	N	-0-					-0-
10	28241 N	25915	-0-	-2326 B	-1863	561	1	25354	2	N	-0-					-0-
11	29490 N	27558	-0-	-1932 B	-1863	592	1	26966	2	N	-0-					-0-
12	29202 N	23021	-0-	-6181 B	-1863	550	1	22471	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC //CONT.// 072691
FEE -8- WELL #: 1 RRCID -> 051038 COMPL. DATE 09/07/1971 TOTAL DEPTH 22653 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

C&J ENERGY SERVICES 120531
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TYRRELL, W. C. UNIT NO. #1 WELL #: 1 RRCID -> 031312 COMPL. DATE 06/10/1963 TOTAL DEPTH 21603 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	36115 N	27846	-0-	-8269 B	-0-	27846 2		N	-0-			-0-
08	37076 N	32842	-0-	-4234 B	-0-	32842 2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31170 N	29476	-0-	-1694 B	-0-	29476 2		N	-0-			-0-
10	31292 N	31292	-0-	-0- B	-0-	31292 2		N	-0-			-0-
11	31770 N	30353	-0-	-1417 B	-0-	30353 2		N	-0-			-0-
12	30473 N	19483	-0-	-10990 B	-0-	19481 2	2 9	N	2	2 8		-0-

TOTAL GAS PROD: 377,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	13	N	9	-0-	-4 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	4	-0-	-26 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	1	-0-	-9 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	24614	N	24555	-0-	-59 B	-250	24555	2			N	-0-					-0-
08	24707	N	24068	-0-	-639 B	-250	24068	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -250																	
09	23820	N	23634	-0-	-186 B	-0-	23634	2			N	-0-					-0-
10	24633	N	24633	-0-	-0- B	-0-	24633	2			N	-0-					-0-
11	23388	N	23388	-0-	-0- B	-0-	23388	2			N	-0-					-0-
12	24428	N	16796	-0-	-7632 B	-0-	16796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	34751	N	34227	-0-	-524 B	-3553	34227	2			N	-0-					-0-
08	35154	N	36725	-0-	1571 B	-1982	36725	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1982																	
09	34350	N	33913	-0-	-437 B	-1982	33913	2			N	-0-					-0-
10	34224	N	34253	-0-	29 B	-1953	34253	2			N	-0-					-0-
11	35550	N	32335	-0-	-3215 B	-1953	32335	2			N	-0-					-0-
12	35030	N	28018	-0-	-7012 B	-1953	28018	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	465 N	373	-0-	-92 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
08	496 N	18	-0-	-478 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242	3		N	-0-			-0-
10	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347	3		N	-0-			-0-
11	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
*12	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, J. F. UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 076125 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 21300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	20739 N	20659	-0-	-80 B	-0-	20659	2		N	-0-			-0-
08	20708 N	20640	-0-	-68 B	-0-	20640	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19980 N	19969	-0-	-11 B	-0-	19969	2		N	-0-			-0-
10	20646 N	20628	-0-	-18 B	-0-	20628	2		N	-0-			-0-
11	19980 N	19973	-0-	-7 B	-0-	19973	2		N	-0-			-0-
12	20646 N	17987	-0-	-2659 B	-0-	17987	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 241,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT # 6 WELL #: 2 RRCID -> 168624 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 22074 PERF.21878 - 22020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	700 N	700	-0-	-0-	B	-0-	700	3		N	-0-			-0-
08	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	660 N	631	-0-	-29	B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
10	713 N	635	-0-	-78	B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
11	690 N	558	-0-	-132	B	-0-	558	3		N	-0-			-0-
12	651 N	451	-0-	-200	B	-0-	451	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14167 N	11341	-0-	-2826	B	-0-	11341	2		N	-0-			-0-
08	14275 N	14275	-0-	-0-	B	-0-	14275	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	13810 N	13810	-0-	-0-	B	-0-	13810	2		N	-0-			-0-
10	13464 N	13464	-0-	-0-	B	-0-	13464	2		N	-0-			-0-
11	13863 N	13863	-0-	-0-	B	-0-	13863	2		N	-0-			-0-
12	14260 N	9610	-0-	-4650	B	-0-	9610	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 152,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	37820 N	36924	-0-	-896 B	-11933	36924	2		N	-0-			-0-
08	38843 N	37645	-0-	-1198 B	-11933	37645	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1775 CANCELLED UNDERAGE -> -10158													
09	36930 N	35693	-0-	-1237 B	-1775	35693	2		N	-0-			-0-
10	36921 N	37552	-0-	631 B	-1144	37552	2		N	-0-			-0-
11	36420 N	31415	-0-	-5005 B	-1144	31415	2		N	-0-			-0-
12	36890 N	27888	-0-	-9002 B	-1144	27888	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 430,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	37913 N	36612	-0-	-1301 B	-0-	36612	2		N	-0-			-0-
08	38130 N	36442	-0-	-1688 B	-0-	36442	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	35720 N	35720	-0-	-0- B	-0-	35720	2		N	-0-			-0-
10	37235 N	37235	-0-	-0- B	-0-	37235	2		N	-0-			-0-
11	35280 N	31767	-0-	-3513 B	-0-	31767	2		N	-0-			-0-
12	36921 N	27860	-0-	-9061 B	-0-	27860	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 424,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	28210 N	28210	-0-	-0- B	-0-	28210	2		N	-0-			-0-
08	29290 N	29290	-0-	-0- B	-0-	29290	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	28012 N	28012	-0-	-0- B	-0-	28012	2		N	-0-			-0-
10	24701 N	24701	-0-	-0- B	-0-	24701	2		N	-0-			-0-
11	26619 N	26619	-0-	-0- B	-0-	26619	2		N	-0-			-0-
*12	11356 N	11356	-0-	-0- B	-0-	11356	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 309,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	2	N	-0-			-0-
08	1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1573	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1593 N	1593	-0-	-0- B	-0-	1593	2	N	-0-			-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2	N	-0-			-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
*12	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	26474 N	25888	-0-	-586 B	-0-	25888	2	N	-0-			-0-
08	26505 N	26072	-0-	-433 B	-0-	26072	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	25260 N	24903	-0-	-357 B	-0-	24903	2	N	-0-			-0-
10	25885 N	24687	-0-	-1198 B	-0-	24687	2	N	-0-			-0-
11	25230 N	24501	-0-	-729 B	-0-	24501	2	N	-0-			-0-
12	25730 N	19284	-0-	-6446 B	-0-	19284	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 300,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	2	N	-0-			-0-
08	713 N	640	-0-	-73 B	-0-	640	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608	2	N	-0-			-0-
10	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664	2	N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634	2	N	-0-			-0-
*12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	42284 N	39289	-0-	-2995 B	-0-	39289	2		N	-0-			-0-
08	42284 N	38642	-0-	-3642 B	-0-	38642	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	40920 N	36249	-0-	-4671 B	-0-	36249	2		N	-0-			-0-
10	39277 N	36674	-0-	-2603 B	-0-	36674	2		N	-0-			-0-
11	37410 N	37375	-0-	-35 B	-0-	37375	2		N	-0-			-0-
12	37448 N	33126	-0-	-4322 B	-0-	33126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 474,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4743 N	4339	-0-	-404 B	-1753	4339	2		N	-0-			-0-
08	4557 N	4276	-0-	-281 B	-1753	4276	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1753													
09	4350 N	4069	-0-	-281 B	-0-	4069	2		N	-0-			-0-
10	4340 N	4210	-0-	-130 B	-0-	4210	2		N	-0-			-0-
11	4140 N	4026	-0-	-114 B	-0-	4026	2		N	-0-			-0-
12	4216 N	3830	-0-	-386 B	-0-	3830	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	13981 N	12732	-0-	-1249 B	-0-	12732	2		N	-0-			-0-
08	15158 N	15158	-0-	-0- B	-0-	15158	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13917 N	13917	-0-	-0- B	-0-	13917	2		N	-0-			-0-
10	14620 N	14620	-0-	-0- B	-0-	14620	2		N	-0-			-0-
11	14670 N	13537	-0-	-1133 B	-0-	13537	2		N	-0-			-0-
12	14384 N	13524	-0-	-860 B	-0-	13524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 166,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1308 N	1308	-0-	-0- B	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
08	1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
10	1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2		N	-0-			-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0- B	-0-	1295	2		N	-0-			-0-
12	1302 N	1263	-0-	-39 B	-0-	1263	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-
07	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
08	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	27 N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2		N	-0-			-0-
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2		N	-0-			-0-
11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	5	2		N	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	64449 #	65087	-0-	638 B	-12961	65087	2		N	-0-			-0-
08	64294 #	64323	-0-	29 B	-12932	64323	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10481 CANCELLED UNDERAGE -> -2451													
09	60000 N	61400	-0-	1400 B	-9081	61400	2		N	-0-			-0-
10	65100 N	63442	-0-	-1658 B	-9081	63442	2		N	-0-			-0-
11	62250 N	60489	-0-	-1761 B	-9081	60489	2		N	-0-			-0-
12	57568 N	55524	-0-	-2044 B	-9081	55524	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 740,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 046277 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH 22675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	78275 #	74926	-0-	-3349 B	-10533	74926	2		N	-0-			-0-
08	77407 #	75994	-0-	-1413 B	-11946	75994	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11946													
09	72060 N	72260	-0-	200 B	-11746	72260	2		N	-0-			-0-
10	74927 N	74029	-0-	-898 B	-11746	74029	2		N	-0-			-0-
11	73530 N	70130	-0-	-3400 B	-11746	70130	2		N	-0-			-0-
12	61972 N	32100	-0-	-29872 B	-11746	32100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 847,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680	2		N	-0-			-0-
08	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2		N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649	2		N	-0-			-0-
*12	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 046608 COMPL. DATE 06/29/1969 TOTAL DEPTH 22545 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	15717 N	12585	-0-	-3132 B	-0-	12585	2		N	-0-			-0-
08	15035 N	12009	-0-	-3026 B	-0-	12009	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	13980 N	11806	-0-	-2174 B	-0-	11806	2		N	-0-			-0-
10	12586 N	10633	-0-	-1953 B	-0-	10633	2		N	-0-			-0-
11	11610 N	10423	-0-	-1187 B	-0-	10423	2		N	-0-			-0-
12	12214 N	9935	-0-	-2279 B	-0-	9935	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	44166	116698	2		N	-0-			-0-
02	87787	104989	-0-	17202 B	61368	104989	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 61368													
03	118761	115584	-0-	-3177 B	58191	115584	2		N	-0-			-0-
04	121470	110666	-0-	-10804 B	47387	110666	2		N	-0-			-0-
05	127853	113985	-0-	-13868 B	33519	113985	2		N	-0-			-0-
06	96883	108730	-0-	11847 B	45366	108730	2		N	-0-			-0-
07	127853	113436	-0-	-14417 B	30949	113436	2		N	-0-			-0-
08	84664	109270	-0-	24606 B	55555	109270	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 55555													
09	103976	19936	-0-	-84040 B	-28485	19936	2		N	-0-			-0-
10	113987 #	135	-0-	-113852 B	-142337	135	2		N	-0-			-0-
11	101597	28	-0-	-101569 B	-243906	28	2		N	-0-			-0-
12	58127	23	-0-	-58104 B	-302010	23	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 913,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17													

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	29357 N	29498	-0-	141 B	-4609	29498	2		N	-0-			-0-
08	30163 N	29946	-0-	-217 B	-4609	29946	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1188 CANCELLED UNDERAGE -> -3421													
09	28382 N	29570	-0-	1188 B	-0-	29570	2		N	-0-			-0-
10	30308 N	30308	-0-	-0- B	-0-	30308	2		N	-0-			-0-
11	29725 N	29725	-0-	-0- B	-0-	29725	2		N	-0-			-0-
12	30566 N	22295	-0-	-8271 B	-0-	22295	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 346,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	37665 N	37301	-0-	-364 B	-7859	37301	2		N	-0-			-0-
08	37851 N	37143	-0-	-708 B	-7859	37143	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2619 CANCELLED UNDERAGE -> -5240													
09	35880 N	35986	-0-	106 B	-2513	35986	2		N	-0-			-0-
10	37293 N	36994	-0-	-299 B	-2513	36994	2		N	-0-			-0-
11	35940 N	35276	-0-	-664 B	-2513	35276	2		N	-0-			-0-
12	37200 N	30786	-0-	-6414 B	-2513	30786	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 434,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	25358 N	25036	-0-	-322 B	-6925	25036	2		N	-0-			-0-
08	25358 N	24876	-0-	-482 B	-6925	24876	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3301 CANCELLED UNDERAGE -> -3624													
09	23970 N	24057	-0-	87 B	-3214	24057	2		N	-0-			-0-
10	25048 N	24575	-0-	-473 B	-3214	24575	2		N	-0-			-0-
11	24060 N	23998	-0-	-62 B	-3214	23998	2		N	-0-			-0-
12	24862 N	18548	-0-	-6314 B	-3214	18548	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6107 N	5929	-0-	-178 B	-0-	5929	2		N	-0-			-0-
08	6045 N	5954	-0-	-91 B	-0-	5954	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5700 N	5668	-0-	-32 B	-0-	5668	2		N	-0-			-0-
10	5921 N	5886	-0-	-35 B	-0-	5886	2		N	-0-			-0-
11	5760 N	5679	-0-	-81 B	-0-	5679	2		N	-0-			-0-
12	5859 N	5277	-0-	-582 B	-0-	5277	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14774 N	14774	-0-	-0- B	-0-	14774	2		N	-0-			-0-
08	15124 N	15124	-0-	-0- B	-0-	15124	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14687 N	14687	-0-	-0- B	-0-	14687	2		N	-0-			-0-
10	15453 N	15453	-0-	-0- B	-0-	15453	2		N	-0-			-0-
11	15254 N	15254	-0-	-0- B	-0-	15254	2		N	-0-			-0-
12	15190 N	10947	-0-	-4243 B	-0-	10947	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 170,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2		N	-0-			-0-
08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1140 N	1137	-0-	-3 B	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
10	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
11	1140 N	1111	-0-	-29 B	-0-	1111	2		N	-0-			-0-
12	1178 N	1126	-0-	-52 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	13919 N	12145	-0-	-1774 B	-6709	12145	2		N	-0-			-0-
08	16740 N	12522	-0-	-4218 B	-6709	12522	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6709													
09	12090 N	11368	-0-	-722 B	-0-	11368	2		N	-0-			-0-
10	12152 N	10706	-0-	-1446 B	-0-	10706	2		N	-0-			-0-
11	12120 N	9684	-0-	-2436 B	-0-	9684	2		N	-0-			-0-
12	11749 N	8470	-0-	-3279 B	-0-	8470	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	2		N	-0-			-0-
08	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
10	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	2		N	-0-			-0-
11	390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	2		N	-0-			-0-
12	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BILL DEWITT-PARKE WELL #: 1 RRCID -> 048028 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 22696 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	124930 #	27820	-0-	-97110 B	-91838	27820	2		N	-0-			-0-
08	84362	5390	-0-	-78972 B	-170810	5390	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -170810													
09	103606	67012	-0-	-36594 B	-207404	67012	2		N	-0-			-0-
10	105214 #	28245	-0-	-76969 B	-284373	28245	2		N	-0-			-0-
11	101235	19521	-0-	-81714 B	-366087	19521	2		N	-0-			-0-
12	57920	31320	-0-	-26600 B	-392687	31320	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 697,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	18620 N	18620	-0-	-0- B	-0-	18620	2		N	-0-			-0-
08	20181 N	19745	-0-	-436 B	-0-	19745	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	19220 N	19220	-0-	-0- B	-0-	19220	2		N	-0-			-0-
10	19076 N	19076	-0-	-0- B	-0-	19076	2		N	-0-			-0-
11	19110 N	17646	-0-	-1464 B	-0-	17646	2		N	-0-			-0-
12	19871 N	11968	-0-	-7903 B	-0-	11968	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	11833	N	11833	-0-	-0- B	-0-	11833	2		N	-0-			-0-
08	11904	N	11746	-0-	-158 B	-0-	11746	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	11556	N	11556	-0-	-0- B	-0-	11556	2		N	-0-			-0-
10	12993	N	12993	-0-	-0- B	-0-	12993	2		N	-0-			-0-
11	11996	N	11996	-0-	-0- B	-0-	11996	2		N	-0-			-0-
12	11935	N	10064	-0-	-1871 B	-0-	10064	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BUTZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044500 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 22263 PERF.20784 - 22162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	11995	N	11995	-0-	-0- B	-0-	11995	3		N	-0-			-0-
08	11919	N	11919	-0-	-0- B	-0-	11919	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	10995	N	10995	-0-	-0- B	-0-	10995	3		N	-0-			-0-
10	11360	N	11360	-0-	-0- B	-0-	11360	3		N	-0-			-0-
11	10451	N	10451	-0-	-0- B	-0-	10451	3		N	-0-			-0-
*12	13813	N	13813	-0-	-0- B	-0-	13813	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 140,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	61504	N	50205	-0-	-11299 B	-0-	50205	3		N	-0-			-0-
08	61504	N	60218	-0-	-1286 B	-0-	60218	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	54510	N	52642	-0-	-1868 B	-0-	52642	3		N	-0-			-0-
10	58040	N	58040	-0-	-0- B	-0-	58040	3		N	-0-			-0-
11	62232	N	62232	-0-	-0- B	-0-	62232	3		N	-0-			-0-
12	54405	N	31758	-0-	-22647 B	-0-	31758	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 671,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0- 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-
07	1581	N	1485	-0-	-96 B	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
08	1671	N	1671	-0-	-0- B	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1589	N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
10	1578	N	1578	-0-	-0- B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
11	1620	N	1536	-0-	-84 B	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1068	-0-	-575 B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	24614	N	26786	-0-	2172 B	-747	26786	3			N	-0-					-0-
08	27125	N	25986	-0-	-1139 B	-747	25986	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -747																	
09	25225	N	25972	-0-	747 B	-0-	25972	3			N	-0-					-0-
10	26784	N	26241	-0-	-543 B	-0-	26241	3			N	-0-					-0-
11	25140	N	22978	-0-	-2162 B	-0-	22978	3			N	-0-					-0-
12	26846	N	15591	-0-	-11255 B	-0-	15591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0- B	-0-	549	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0- B	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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-
07	186	N	709	-0-	523 B	-4450	709	3			N	-0-					-0-
08	527	N	400	-0-	-127 B	-4450	400	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2719 CANCELLED UNDERAGE -> -1731																	
09	90	N	399	-0-	309 B	-2410	399	3			N	-0-					-0-
10	713	N	121	-0-	-592 B	-2410	121	3			N	-0-					-0-
11	390	N	1493	-0-	1103 B	-1307	1493	3			N	-0-					-0-
12	403	N	280	-0-	-123 B	-1307	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ELLYSON, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 054097 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 22730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	48515 N	47798	-0-	-717 B	-3464	47798	3		N	-0-			-0-
08	48391 N	46404	-0-	-1987 B	-3464	46404	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3464													
09	46920 N	42681	-0-	-4239 B	-3464	42681	3		N	-0-			-0-
10	47802 N	41736	-0-	-6066 B	-3464	41736	3		N	-0-			-0-
11	44910 N	42796	-0-	-2114 B	-3464	42796	3		N	-0-			-0-
12	44113 N	27323	-0-	-16790 B	-3464	27323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 536,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	15035 N	13766	-0-	-1269 B	-0-	13766	3		N	-0-			-0-
08	19177 N	19177	-0-	-0- B	-0-	19177	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	17695 N	17695	-0-	-0- B	-0-	17695	3		N	-0-			-0-
10	16998 N	16998	-0-	-0- B	-0-	16998	3		N	-0-			-0-
11	18570 N	13448	-0-	-5122 B	-0-	13448	3		N	-0-			-0-
12	18290 N	11456	-0-	-6834 B	-0-	11456	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 180,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1454 N	1454	-0-	-0- B	-0-	1454	3		N	-0-			-0-
08	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1402 N	1402	-0-	-0- B	-0-	1402	3		N	-0-			-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449	3		N	-0-			-0-
11	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	1398	3		N	-0-			-0-
*12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1767 N	3066	-0-	1299 B	-8763	3066	2		N	-0-			-0-
08	1767 N	3066	-0-	1299 B	-7464	3066	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7464						
09	3000 N	3593	-0-	593 B	593	3593	2		N	-0-			-0-
10	3100 N	3568	-0-	468 B	1061	3568	2		N	-0-			-0-
11	3000 N	3312	-0-	312 B	1373	3312	2		N	-0-			-0-
*12	4953 R	3580	-0-	-1373 B	-0-	3580	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	7936 N	7682	-0-	-254 B	-2687	7682	2		N	-0-			-0-
08	8432 N	7682	-0-	-750 B	-2687	7682	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2687						
09	7380 N	7188	-0-	-192 B	-0-	7188	2		N	-0-			-0-
10	7688 N	6927	-0-	-761 B	-0-	6927	2		N	-0-			-0-
11	7440 N	6103	-0-	-1337 B	-0-	6103	2		N	-0-			-0-
12	7440 N	5539	-0-	-1901 B	-0-	5539	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 87,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
08	2480 N	1927	-0-	-553 B	-0-	1927	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	2010 N	1325	-0-	-685 B	-0-	1325	2		N	-0-			-0-
10	1922 N	372	-0-	-1550 B	-0-	372	2		N	-0-			-0-
11	1860 N	1291	-0-	-569 B	-0-	1291	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-			-0-
08	217	N	119	-0-	-98	B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	120	N	67	-0-	-53	B	-0-	67	3	N	-0-			-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3	N	-0-			-0-
11	120	N	77	-0-	-43	B	-0-	77	3	N	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	B	-0-	23	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1003	N	1003	-0-	-0-	B	-0-	1003	2	N	-0-			-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	B	-0-	991	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	979	N	979	-0-	-0-	B	-0-	979	2	N	-0-			-0-
10	992	N	982	-0-	-10	B	-0-	982	2	N	-0-			-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	B	-0-			N	908	908	1	-0-
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 908

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
HENDRIX, JOHN H. CORPORATION 378256
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	136	-0-	-391 B	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79 B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	390	N	171	-0-	-219 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0- B	-0-	667	2			N	-0-					-0-
11	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*12	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
NEAL, J. O. WELL #: 1 RRCID -> 047026 COMPL. DATE 07/31/1969 TOTAL DEPTH 22643 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	27					27
05	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					27
06	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					27
07	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					27
08	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					27
12	8	N	NO RPT	-0-	-8 B	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2518	N	2518	-0-	-0- B	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
05	12834	N	-0-	-0-	-12834 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	N	-0-	-0-	-12420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	7742	N	7742	-0-	-0- B	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
08	6647	N	6647	-0-	-0- B	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1429	N	1429	-0-	-0- B	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
*10	3119	N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*11	3799	N	3799	-0-	-0- B	-0-	3799	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4480 N	4480	-0-	-0- B	-0-	4480	3		N	-0-			-0-
08	4622 N	4622	-0-	-0- B	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339	3		N	-0-			-0-
10	4359 N	4359	-0-	-0- B	-0-	4359	3		N	-0-			-0-
11	4163 N	4163	-0-	-0- B	-0-	4163	3		N	-0-			-0-
*12	4281 N	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	13299 N	13386	-0-	87 B	-777	13386	3		N	-0-			-0-
08	13299 N	13390	-0-	91 B	-686	13390	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -686													
09	13008 N	13008	-0-	-0- B	-0-	13008	3		N	-0-			-0-
10	13420 N	13420	-0-	-0- B	-0-	13420	3		N	-0-			-0-
11	12937 N	12937	-0-	-0- B	-0-	12937	3		N	-0-			-0-
12	13299 N	12368	-0-	-931 B	-0-	12368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 157,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2924 R	2924	-0-	-0- B	-0-	2924	3		N	-0-			-0-
08	1201 R	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	386 R	386	-0-	-0- B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
10	3748 R	3748	-0-	-0- B	-0-	3748	3		N	-0-			-0-
11	2927 N	2927	-0-	-0- B	-0-	2927	3		N	-0-			-0-
*12	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	1604	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	12791 N	12791	-0-	-0- B	-0-	12790	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	12834 N	12602	-0-	-232 B	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
08	11104 N	11104	-0-	-0- B	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	12420 N	12015	-0-	-405 B	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
10	12867 N	12867	-0-	-0- B	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
11	11585 N	11585	-0-	-0- B	-0-	11585	2			N	-0-					-0-
12	12431 N	7558	-0-	-4873 B	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #	30260	-0-	-21970 B	-37681	30258	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	55769 N	28232	-0-	-27537 B	-37681	28232	2			N	-0-					-0-
08	0 N	26346	-0-	26346 B	-11335	26346	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11335																
09	30270 N	25090	-0-	-5180 B	-11335	25090	2			N	-0-					-0-
10	28241 N	33198	-0-	4957 B	-6378	33198	2			N	-0-					-0-
11	27515 N	33893	-0-	6378 B	-0-	33893	2			N	-0-					-0-
12	25916 N	22716	-0-	-3200 B	-0-	22716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	18085 N	18085	-0-	-0- B	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
08	17619 N	17619	-0-	-0- B	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	17040 N	13498	-0-	-3542 B	-0-	13498	2			N	-0-					-0-
10	17608 N	16452	-0-	-1156 B	-0-	16452	2			N	-0-					-0-
11	17596 N	17596	-0-	-0- B	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
12	13950 N	13240	-0-	-710 B	-0-	13240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 201,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	81685 #	76771	-0-	-4914 B	-8958	76771	2			N	-0-					-0-
08	81685 #	80178	-0-	-1507 B	-10465	80178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -10465																
09	75510 N	76521	-0-	1011 B	-9454	76521	2			N	-0-					-0-
10	76756 N	76970	-0-	214 B	-9240	76970	2			N	-0-					-0-
11	77580 N	67542	-0-	-10038 B	-9240	67542	2			N	-0-					-0-
12	59335 N	41792	-0-	-17543 B	-9240	41792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 890,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	127182	98801	-0-	-28381 B	72505	98801	2			N	-0-					-0-
08	84219	100221	-0-	16002 B	88507	100221	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 88507																
09	103430	96505	-0-	-6925 B	81582	96505	2			N	-0-					-0-
10	124577	98467	-0-	-26110 B	55472	98467	2			N	-0-					-0-
11	101063	86797	-0-	-14266 B	41206	86797	2			N	-0-					-0-
12	57822	62264	-0-	4442 B	45648	62264	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,141,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TYRRELL, W. C. TRUSTEE -D- WELL #: 17 RRCID -> 040125 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 21349 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	29357 N	28319	-0-	-1038 B	-5995	28319	2		N	-0-			-0-
08	32023 N	31054	-0-	-969 B	-5995	31054	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4504 CANCELLED UNDERAGE -> -1491													
09	28230 N	29935	-0-	1705 B	-2799	29935	2		N	-0-			-0-
10	29039 N	31838	-0-	2799 B	-0-	31838	2		N	-0-			-0-
11	31127 N	31127	-0-	-0- B	-0-	31127	2		N	-0-			-0-
12	30938 N	22173	-0-	-8765 B	-0-	22173	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041753 COMPL. DATE 03/28/1967 TOTAL DEPTH 22109 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5425 N	5413	-0-	-12 B	-0-	5413	2		N	-0-			-0-
08	5518 N	5359	-0-	-159 B	-0-	5359	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280 N	4713	-0-	-567 B	-0-	4713	2		N	-0-			-0-
10	5425 N	5415	-0-	-10 B	-0-	5415	2		N	-0-			-0-
11	5230 N	5230	-0-	-0- B	-0-	5230	2		N	-0-			-0-
12	4867 N	4403	-0-	-464 B	-0-	4403	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1984 N	1948	-0-	-36 B	-0-	1948	3		N	-0-			-0-
08	1984 N	1920	-0-	-64 B	-0-	1920	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
*09	1898 N	1898	-0-	-0- B	-0-	1898	3		N	-0-			-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
11	1951 N	1951	-0-	-0- B	-0-	1951	3		N	-0-			-0-
*12	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	1757	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

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-
07	3007 N	3007	-0-	-0- B	-0-	3007	2		N	-0-			-0-
08	3007 N	2975	-0-	-32 B	-0-	2975	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2880 N	2872	-0-	-8 B	-0-	2872	2		N	-0-			-0-
10	3007 N	2913	-0-	-94 B	-0-	2913	2		N	-0-			-0-
11	2880 N	2814	-0-	-66 B	-0-	2814	2		N	-0-			-0-
12	2976 N	2670	-0-	-306 B	-0-	2670	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	19895 N	19304	-0-	-591 B	-0-	19304	2		N	-0-			-0-
08	18910 N	18811	-0-	-99 B	-0-	18811	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	17940 N	17921	-0-	-19 B	-0-	17921	2		N	-0-			-0-
10	19313 N	17704	-0-	-1609 B	-0-	17704	2		N	-0-			-0-
11	18998 N	18998	-0-	-0- B	-0-	18998	2		N	-0-			-0-
12	18507 N	13530	-0-	-4977 B	-0-	13530	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 199,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	14 N	11	-0-	-3 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11 B	-0-				N	-0-			-0-
12	31 N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	125612	112510	-0-	-13102 B	40219	112510	3		N	-0-			-0-
08	83180	117892	-0-	34712 B	74931	117892	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			74931										
09	102153	114712	-0-	12559 B	87490	114712	3		N	-0-			-0-
10	123039	113353	-0-	-9686 B	77804	113353	3		N	-0-			-0-
11	99816	112641	-0-	12825 B	90629	112641	3		N	-0-			-0-
12	57108	69857	-0-	12749 B	103378	69857	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,360,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	138173	120058	-0-	-18115	B	287277	120058	3			N	-0-				-0-
08	91498	123269	-0-	31771	B	319048	123269	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 319048																
09	112369	123780	-0-	11411	B	330459	123780	3			N	-0-				-0-
10	135343	122762	-0-	-12581	B	317878	122762	3			N	-0-				-0-
11	109797	122728	-0-	12931	B	330809	122728	3			N	-0-				-0-
*12	62819	96588	-0-	33769	B	364578	96588	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	527 N	448	-0-	-79	B	-0-	448	3			N	-0-				-0-
08	465 N	432	-0-	-33	B	-0-	432	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	422 N	422	-0-	-0-	B	-0-	422	3			N	-0-				-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	3			N	-0-				-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482	3			N	-0-				-0-
*12	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 2 RRCID -> 069784 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 22774 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	22134 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-
07	21979 N	21520	-0-	-459 B	-0-	21520	2		N	-0-			-0-
08	21669 N	21515	-0-	-154 B	-0-	21515	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	20850 N	20807	-0-	-43 B	-0-	20807	2		N	-0-			-0-
10	21526 N	21526	-0-	-0- B	-0-	21526	2		N	-0-			-0-
11	20820 N	20204	-0-	-616 B	-0-	20204	2		N	-0-			-0-
12	21514 N	13283	-0-	-8231 B	-0-	13283	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 246,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

01	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-
07	6882 X	6764	-0-	-118	-0-	6764	2		N	-0-			-0-
08	6882 X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2		N	-0-			-0-
09	6630 X	6565	-0-	-65	-0-	6565	2		N	-0-			-0-
10	6851 X	6800	-0-	-51	-0-	6800	2		N	-0-			-0-
11	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	2		N	-0-			-0-
12	6789 X	6541	-0-	-248	-0-	6541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 79,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	21390 X	20463	-0-	-927	-0-	20463	2		N	-0-			-0-
08	21204 X	20549	-0-	-655	-0-	20549	2		N	-0-			-0-
09	20520 X	19963	-0-	-557	-0-	19963	2		N	-0-			-0-
10	20925 X	19598	-0-	-1327	-0-	19598	2		N	-0-			-0-
11	20130 X	18438	-0-	-1692	-0-	18438	2		N	-0-			-0-
12	20615 X	16303	-0-	-4312	-0-	16303	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 239,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2		N	-0-			-0-
08	5456 X	5191	-0-	-265	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
09	5280 X	4756	-0-	-524	-0-	4756	2		N	-0-			-0-
10	5487 X	3723	-0-	-1764	-0-	3723	2		N	-0-			-0-
11	5310 X	173	-0-	-5137	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	5487 X	2318	-0-	-3169	-0-	2318	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	18631 X	13055	-0-	-5576	-0-	13055	2		N	-0-			-0-
08	18631 X	60	-0-	-18571	-0-	60	2		N	-0-			-0-
09	18886 X	18886	-0-	-0-	-0-	18886	2		N	-0-			-0-
10	16368 X	7292	-0-	-9076	-0-	7292	2		N	-0-			-0-
11	14520 X	13433	-0-	-1087	-0-	13433	2		N	-0-			-0-
12	19530 X	18676	-0-	-854	-0-	18676	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 162,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213727 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 21903 PERF.18190 - 18250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

01	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-
07	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	2		N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	2		N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 070875 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 11180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					90
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					100
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9					109
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					117
11	840	N	832	-0-	-8	-0-	823	2	9	9	Y	8					125
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					130

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1282	2	12	9	Y	11					59
08	930	N	881	-0-	-49	-0-	870	2	11	9	Y	10					69
09	900	N	726	-0-	-174	-0-	716	2	10	9	Y	9					78
10	930	N	755	-0-	-175	-0-	746	2	9	9	Y	8					86
11	840	N	833	-0-	-7	-0-	824	2	9	9	Y	8					94
*12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1094	3	6	9	Y	5					99

TOTAL GAS PROD: 12,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 066378 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10883 - 11185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2636	2	6	9	Y	5					88
07	3100 N	3209	-0-	109	109	3206	2	3	9	Y	3					91
08	2850 N	2741	-0-	-109	-0-	2741	2			Y	-0-					91
09	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					91
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	2			Y	-0-					91
11	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			Y	-0-					91
*12	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2329	2	1	9	Y	1					92

TOTAL GAS PROD: 21,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

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	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					2
07	124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					2
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2			Y	-0-					2
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					2
10	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					2
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					2
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	11501	3	9	9	Y	8					196
08	10115 X	10115	-0-	-0-	-0-	10105	3	10	9	Y	9					205
09	9262 X	9262	-0-	-0-	-0-	9262	3			Y	-0-					205
10	11501 X	9806	-0-	-1695	-0-	9800	3	6	9	Y	5					210
11	11130 X	8569	-0-	-2561	-0-	8475	3	94	9	Y	85	186	1			109
*12	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	7258	1	10023	3	Y	72					181
						79	9									

TOTAL GAS PROD: 114,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	29	1	39	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 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-
07	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
08	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	21	1	29	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

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-
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	68	1	94	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 904 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
MENDEL 26 WELL #: 2 L RRCID -> 073721 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 11306 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS -D- FEE WELL #: 2 RRCID -> 171858 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11150 PERF.11014 - 11127

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) 35708 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
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-
07	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2	N	-0-			-0-
08	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2957	2	N	-0-			-0-
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3531	2	N	-0-			-0-
10	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	10260	2	N	-0-			-0-
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2	N	-0-			-0-
*12	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ (WOLFCAMP DETRITAL) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	20522	#	20336	-0-	-186	-0-	20336	3			N	-0-					-0-
08	20522	#	20140	-0-	-382	-0-	20140	3			N	-0-					-0-
09	19506	R	19506	-0-	-0-	-0-	19506	3			N	-0-					-0-
10	20336	#	20147	-0-	-189	-0-	20147	3			N	-0-					-0-
11	19680	#	18366	-0-	-1314	-0-	18366	3			N	-0-					-0-
12	20336	#	16412	-0-	-3924	-0-	16412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ, N. (WOLFCAMP) 35710 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
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-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	187	-0-	187	755	172	2	15	9	N	14					313
02	0	W	218	-0-	218	973	199	2	19	9	N	17					330
03	1285	N	312	-0-	-973	-0-	289	2	23	9	N	21					351
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					351
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	515	2	36	9	N	33					384
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	404	2	32	9	N	29					413
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	446	2	30	9	N	27					440
08	527	N	503	-0-	-24	-0-	470	2	33	9	N	30					470
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	393	2	88	9	N	80	531	1			19
10	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					19
11	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			N	-0-					19
12	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 251

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
07	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1150	2	3	9	Y	3					10
08	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			Y	-0-					10
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1142	2	23	9	Y	21					31
10	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1133	2	3	9	Y	3					34
11	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1085	2	50	9	Y	45	38	1			41
12	1209	N	641	-0-	-568	-0-	620	2	21	9	Y	19	41	1			19

TOTAL GAS PROD: 13,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1881	2	4	9	Y	4					63
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					63
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1823	2	46	9	Y	42					105
10	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2089	2	6	9	Y	5					110
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1798	2	179	9	Y	163	125	1			148
*12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1658	2	134	9	Y	122	148	1			122

TOTAL GAS PROD: 24,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	17786 X	17786	-0-	-0-	-0-	17780	2	6	9	N	5					92
08	18018 X	18018	-0-	-0-	-0-	18018	2			N	-0-					92
09	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	16852	2	15	9	N	14					106
10	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	17079	2	56	9	N	51					157
11	16119 X	16119	-0-	-0-	-0-	16095	2	24	9	N	22					179
*12	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	13652	2	28	9	N	25					204

TOTAL GAS PROD: 157,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 244

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
07	1395 N	1145	-0-	-250	-0-	1143	2	2	9	N	2					42
08	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1343	2	40	9	N	36					78
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1782	2	46	9	N	42					120
10	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1658	2	44	9	N	40					160
11	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1452	2	33	9	N	30					190
12	1891 N	1350	-0-	-541	-0-	1315	2	35	9	N	32	190	1			32

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5759	2	1	9	N	1					16
08	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					16
09	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					16
10	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	2			N	-0-					16
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					16
*12	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 62,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MENGES, ANTON WELL #: 1 RRCID -> 202261 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 18732 PERF.11401 - 12804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	240	N	116	-0-	-124	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOMEZ, W. (WOLFCAMP, LO.) 35720 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
PRICE "B" WELL #: 1 RRCID -> 050549 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 22490 PERF.15790 - 16013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12121 #	10947	-0-	-1174	-0-	10947	3			N	-0-					-0-
08	11408 #	10914	-0-	-494	-0-	10914	3			N	-0-					-0-
09	11040 #	10681	-0-	-359	-0-	10681	3			N	-0-					-0-
10	11129 #	10983	-0-	-146	-0-	10983	3			N	-0-					-0-
11	10590 #	10498	-0-	-92	-0-	10498	3			N	-0-					-0-
12	10943 #	8107	-0-	-2836	-0-	8107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 129,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			N	-0-				-0-
08	248	N	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-				-0-
09	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	2			N	-0-				-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-				-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-				-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635 X	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-
07	2635 X	989	-0-	-1646	-0-	989	2		N	-0-			-0-
08	2635 X	2082	-0-	-553	-0-	2082	2		N	-0-			-0-
09	2550 X	1981	-0-	-569	-0-	1981	2		N	-0-			-0-
10	2635 X	2200	-0-	-435	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
*11	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2		N	-0-			-0-
*12	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	10652 X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
08	14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	14597	2		N	-0-			-0-
09	10498 X	10498	-0-	-0-	-0-	10498	2		N	-0-			-0-
10	10354 X	4208	-0-	-6146	-0-	4208	2		N	-0-			-0-
11	10020 X	4164	-0-	-5856	-0-	4164	2		N	-0-			-0-
12	10354 X	5191	-0-	-5163	-0-	5191	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CORNELL KNIGHT WELL #: 1A RRCID -> 086641 COMPL. DATE 10/30/1990 TOTAL DEPTH 16460 PERF.16138 - 16387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	36146	X	-0-	-0-	-36146	-0-					N	-0-			-0-
08	35898	X	188	-0-	-35710	-0-	188	2			N	-0-			-0-
09	39649	X	39649	-0-	-0-	-0-	29228	2	10421	4	N	-0-			-0-
10	42884	X	42884	-0-	-0-	-0-	30444	2	12440	4	N	-0-			-0-
11	33431	X	33431	-0-	-0-	-0-	11899	2	21532	4	N	-0-			-0-
12	40982	X	32997	-0-	-7985	-0-	21485	2	11512	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 308,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RBJ & ASSOCIATES, LP 695758
CLARK SWD WELL #: 1W RRCID -> 272670 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 16067 PERF. 4000 - 8500

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (DEVONIAN) 36904 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BLACKSTONE, SLAUGHTER -E- WELL #: 1 U RRCID -> 040494 COMPL. DATE 08/26/1966 TOTAL DEPTH 15634 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER -A- WELL #: 2 RRCID -> 117463 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11910 - 12010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	4311	1	1991	2	N	-0-			-0-
07	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	4932	1	2133	2	N	-0-			-0-
08	6616 X	6616	-0-	-0-	-0-	4936	1	1680	2	N	-0-			-0-
09	6132 X	6132	-0-	-0-	-0-	4673	1	1459	2	N	-0-			-0-
10	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	4853	1	1607	2	N	-0-			-0-
*11	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	4564	1	1919	2	N	-0-			-0-
*12	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	4923	1	1342	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 76,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
08	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-			-0-
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
10	1395 N	1256	-0-	-139	-0-	1256	3			N	-0-			-0-
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-			-0-
*12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	40506	-0-	-3624	-0-	40506	2			N	-0-					-0-
07	45601	X	45229	-0-	-372	-0-	45229	2			N	-0-					-0-
08	46184	X	46184	-0-	-0-	-0-	46184	2			N	-0-					-0-
09	43983	X	43983	-0-	-0-	-0-	43983	2			N	-0-					-0-
10	45409	X	45409	-0-	-0-	-0-	45409	2			N	-0-					-0-
*11	44700	X	39735	-0-	-4965	-0-	39735	2			N	-0-					-0-
12	46190	X	41991	-0-	-4199	-0-	41991	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 504,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	36276	-0-	-3174	-0-	36276	2			N	-0-					-0-
07	40765	X	36521	-0-	-4244	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
08	40164	X	40164	-0-	-0-	-0-	40164	2			N	-0-					-0-
09	38612	X	38612	-0-	-0-	-0-	38612	2			N	-0-					-0-
10	39116	X	39116	-0-	-0-	-0-	39116	2			N	-0-					-0-
*11	38880	X	35115	-0-	-3765	-0-	35115	2			N	-0-					-0-
12	40176	X	37350	-0-	-2826	-0-	37350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 442,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1290	N	857	-0-	-433	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	923	-0-	-441	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	961	-0-	-372	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	918	-0-	-402	-0-	918	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	903	-0-	-430	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
IDOL WELL #: 1 L RRCID -> 041552 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 15465 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	6180	X	6173	-0-	-7	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
07	6386	X	6301	-0-	-85	-0-	6301	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	6331	-0-	-55	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5896	-0-	-284	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
10	6386	X	6114	-0-	-272	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
*11	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
*12	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 36904 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	30651	-0-	-2529	-0-	30651	2		N	-0-			-0-
07	34286 X	33301	-0-	-985	-0-	33301	2		N	-0-			-0-
08	34080 X	34080	-0-	-0-	-0-	34080	2		N	-0-			-0-
09	32604 X	32604	-0-	-0-	-0-	32604	2		N	-0-			-0-
10	33775 X	33775	-0-	-0-	-0-	33775	2		N	-0-			-0-
*11	32970 X	30800	-0-	-2170	-0-	30800	2		N	-0-			-0-
12	34069 X	32226	-0-	-1843	-0-	32226	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	11656 X	11615	-0-	-41	-0-	11615	3		N	-0-			-0-
08	11741 X	11741	-0-	-0-	-0-	11741	3		N	-0-			-0-
09	11280 X	11279	-0-	-1	-0-	11279	3		N	-0-			-0-
10	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3		N	-0-			-0-
11	11370 X	11266	-0-	-104	-0-	11266	3		N	-0-			-0-
12	11749 X	11572	-0-	-177	-0-	11572	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 136,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	9529	-0-	-1841	-0-	9529	3		N	-0-			-0-
07	10044 X	8122	-0-	-1922	-0-	8122	3		N	-0-			-0-
08	11160 X	11160	-0-	-0-	-0-	11160	3		N	-0-			-0-
09	10611 X	10611	-0-	-0-	-0-	10611	3		N	-0-			-0-
10	11010 X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	3		N	-0-			-0-
11	10800 X	9891	-0-	-909	-0-	9891	3		N	-0-			-0-
12	11160 X	10268	-0-	-892	-0-	10268	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 116,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREY RANCH, WEST (ELLEN.) //CONT.// 36910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CERF, M. NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 055451 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 20660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	4094	-0-	-1424	-0-	4094	3			N	-0-					-0-
09	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	5926	3			N	-0-					-0-
10	5952	X	4845	-0-	-1107	-0-	4845	3			N	-0-					-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	3			N	-0-					-0-
12	6138	X	5183	-0-	-955	-0-	5183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	22864	-0-	-536	-0-	22864	3			N	-0-					-0-
07	24180	X	23394	-0-	-786	-0-	23394	3			N	-0-					-0-
08	24180	X	22992	-0-	-1188	-0-	22992	3			N	-0-					-0-
09	23400	X	22579	-0-	-821	-0-	22579	3			N	-0-					-0-
10	24180	X	23226	-0-	-954	-0-	23226	3			N	-0-					-0-
11	22860	X	21807	-0-	-1053	-0-	21807	3			N	-0-					-0-
12	23405	X	22886	-0-	-519	-0-	22886	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 278,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	26865	X	26865	-0-	-0-	-0-	26865	3			N	-0-					-0-
08	26846	X	26197	-0-	-649	-0-	26197	3			N	-0-					-0-
09	25980	X	25857	-0-	-123	-0-	25857	3			N	-0-					-0-
10	26846	X	26693	-0-	-153	-0-	26693	3			N	-0-					-0-
11	25980	X	25815	-0-	-165	-0-	25815	3			N	-0-					-0-
12	26846	X	26421	-0-	-425	-0-	26421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOONTZ, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 190684 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 20918 PERF. 9458 - 9687

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4525 R	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2	N	-0-			-0-
08	4513 R	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2	N	-0-			-0-
09	4370 R	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2	N	-0-			-0-
10	4526 #	4404	-0-	-122	-0-	4404	2	N	-0-			-0-
11	4394 R	4394	-0-	-0-	-0-	4394	2	N	-0-			-0-
*12	4610 R	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571

ESTES, W. A. WELL #: 67 RRCID -> 046609 COMPL. DATE 08/09/1963 TOTAL DEPTH 8292 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	217 #	62	-0-	-155	-0-	62	2		Y	-0-			8
08	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2		Y	-0-			8
09	60 #	52	-0-	-8	-0-	52	2		Y	-0-			8
10	DLQ G-10	69	-0-	69	69	69	2		Y	-0-			8
11	DLQ G-10	55	-0-	55	124	55	2		Y	-0-			8
12	DLQ G-10	16	-0-	16	140	16	2		Y	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	751 R	751	-0-	-0-	-0-	751	2		N	-0-			-0-
08	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	2		N	-0-			-0-
09	693 R	693	-0-	-0-	-0-	693	2		N	-0-			-0-
10	679 R	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
11	650 R	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-
*12	664 R	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 #	104	-0-	-237	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	434 #	103	-0-	-331	-0-	103	2		N	-0-			-0-
09	420 #	111	-0-	-309	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	434 #	124	-0-	-310	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	121 R	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	124 #	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W.A. WELL #: 78 RRCID -> 052758 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7602 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1457 #	1424	-0-	-33	-0-	1424	2		N	-0-			-0-
08	1457 #	1381	-0-	-76	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
09	1410 #	1350	-0-	-60	-0-	1350	2		N	-0-			-0-
10	1457 #	1323	-0-	-134	-0-	1323	2		N	-0-			-0-
11	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	2		N	-0-			-0-
12	1426 #	1404	-0-	-22	-0-	1404	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 98 RRCID -> 065797 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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-
07	7 #	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	155 #	13	-0-	-142	-0-	13	2		Y	-0-			78
08	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	2		Y	-0-			78
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-			78
10	DLQ G-10	43	-0-	43	43	43	2		Y	-0-			78
11	DLQ G-10	55	-0-	55	98	55	2		Y	-0-			78
12	DLQ G-10	16	-0-	16	114	16	2		Y	-0-			78

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
ESTES, W. A. WELL #: 145 RRCID -> 222779 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7486 - 7536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2511 #	2332	-0-	-179	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
08	2542 #	2368	-0-	-174	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
09	2460 #	2293	-0-	-167	-0-	2293	2		N	-0-			-0-
10	2542 #	2287	-0-	-255	-0-	2287	2		N	-0-			-0-
11	2280 #	2234	-0-	-46	-0-	2234	2		N	-0-			-0-
*12	2414 R	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	465 #	36	-0-	-429	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	124 #	34	-0-	-90	-0-	34	2		N	-0-			-0-
09	60 #	30	-0-	-30	-0-	30	2		N	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11	30 #	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
12	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2586 R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-			48
08	2576 R	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			48
09	2503 R	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3		N	-0-			48
10	2526 R	2526	-0-	-0-	-0-	2526	3		N	-0-			48
11	2378 R	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-			48
*12	2540 R	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3		N	-0-			48

TOTAL GAS PROD: 30,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 617 RRCID -> 033252 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7688 - 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	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-
07	5199 R	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					-0-
08	5282 R	5282	-0-	-0-	-0-	5282	3			N	-0-					-0-
09	5100 #	5064	-0-	-36	-0-	5064	3			N	-0-					-0-
10	5270 #	5192	-0-	-78	-0-	5192	3			N	-0-					-0-
11	5114 R	5114	-0-	-0-	-0-	5114	3			N	-0-					-0-
12	5270 #	5188	-0-	-82	-0-	5188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 57,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	DLQ G-10	256	-0-	256	823	256	3			Y	-0-					12
08	1008 R	185	-0-	-823	-0-	185	3			Y	-0-					12
09	210 #	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					12
10	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	3			Y	-0-					12
*11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	217	3	26	9	Y	24					36
*12	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	596 R	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	540 #	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	589 #	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	570 #	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
12	589 #	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DLQ G-10	1120	-0-	1120	3798	1120	3		Y	-0-			-0-
08	4728 R	930	-0-	-3798	-0-	930	3		Y	-0-			-0-
09	916 R	916	-0-	-0-	-0-	916	3		Y	-0-			-0-
10	899 #	843	-0-	-56	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
11	906 R	906	-0-	-0-	-0-	906	3		Y	-0-			-0-
*12	996 R	996	-0-	-0-	-0-	996	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

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-
07	930 #	616	-0-	-314	-0-	616	3		N	-0-			-0-
08	930 #	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
09	900 #	861	-0-	-39	-0-	861	3		N	-0-			-0-
10	930 #	832	-0-	-98	-0-	832	3		N	-0-			-0-
11	870 #	786	-0-	-84	-0-	786	3		N	-0-			-0-
12	899 #	850	-0-	-49	-0-	850	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 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	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
07	DLQ G-10	576	-0-	576	1962	576	3			Y	-0-					16
08	2424 R	462	-0-	-1962	-0-	462	3			Y	-0-					16
09	456 R	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					16
10	465 #	419	-0-	-46	-0-	419	3			Y	-0-					16
11	486 R	486	-0-	-0-	-0-	453	3	33	9	Y	30					46
*12	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	736	-0-	736	2475	736	3			Y	-0-					7
08	3060 R	585	-0-	-2475	-0-	585	3			Y	-0-					7
09	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					7
10	589 #	552	-0-	-37	-0-	552	3			Y	-0-					7
11	627 R	627	-0-	-0-	-0-	604	3	23	9	Y	21					28
*12	643 R	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10	288	-0-	288	898	288	3			Y	-0-					31
08	1114 R	216	-0-	-898	-0-	216	3			Y	-0-					31
09	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					31
10	217 #	203	-0-	-14	-0-	203	3			Y	-0-					31
11	293 R	293	-0-	-0-	-0-	242	3	51	9	Y	46					77
*12	278 R	278	-0-	-0-	-0-	257	3	21	9	Y	19					96

TOTAL GAS PROD: 2,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
O'BRIEN, G. W. ETAL WELL #: 1120 RRCID -> 161765 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4095 - 4680

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. '41' WELL #: 1 RRCID -> 197761 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16257 - 17479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

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
07	9610 X	5638	-0-	-3972	-0-	5637	2	1	9	N	1					95
08	8680 X	7454	-0-	-1226	-0-	7454	2			N	-0-					95
09	9480 X	4777	-0-	-4703	-0-	4776	2	1	9	N	1	1	8			95
10	9796 X	5309	-0-	-4487	-0-	5307	2	2	9	N	2	1	8			96
11	9480 X	7135	-0-	-2345	-0-	7135	2			N	-0-					96
*12	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	8152	2	6	9	N	5	2	8			99

TOTAL GAS PROD: 92,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 46 WELL #: 1 RRCID -> 208456 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 17906 PERF.13053 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

O. P ANDERSON 25 WELL #: 1 RRCID -> 208459 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 17985 PERF.15232 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5301	X	4659	-0-	-642	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4931	-0-	-370	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
09	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	6101	2	7	9	N	6					6
10	5115	X	4173	-0-	-942	-0-	4173	2			N	-0-					6
11	4770	X	4302	-0-	-468	-0-	4302	2			N	-0-					6
12	6324	X	6084	-0-	-240	-0-	6084	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 58,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					10
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					10
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	12	12	8			10
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			10
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 8,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	2976	X	544	-0-	-2432	-0-	544	2			N	-0-					22
08	2976	X	239	-0-	-2737	-0-	239	2			N	-0-					22
09	2880	X	889	-0-	-1991	-0-	889	2			N	-0-					22
10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	8			22
11	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	N	2	2	8			22
12	930	X	143	-0-	-787	-0-	142	2	1	9	N	1	1	8			22

TOTAL GAS PROD: 16,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-
07	37600 X	12108	-0-	-25492	-0-	12108	2		N	-0-			-0-
08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10426	2		N	-0-			-0-
09	13620 X	9780	-0-	-3840	-0-	9780	2		N	-0-			-0-
10	14074 X	10669	-0-	-3405	-0-	10669	2		N	-0-			-0-
11	13620 X	10575	-0-	-3045	-0-	10575	2		N	-0-			-0-
12	12121 X	4564	-0-	-7557	-0-	4564	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON 32 WELL #: 1 RRCID -> 209660 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14777 - 17687

*01	10354 X	4268	-0-	-6086	-0-	4268	2		N	-0-			-0-
*02	18788 X	757	-0-	-18031	-0-	757	2		N	-0-			-0-
*03	20801 X	1136	-0-	-19665	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
*04	13230 X	1186	-0-	-12044	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
*05	11966 X	3059	-0-	-8907	-0-	3059	2		N	-0-			-0-
*06	4170 X	2926	-0-	-1244	-0-	2926	2		N	-0-			-0-
*07	1147 X	1015	-0-	-132	-0-	1015	2		N	-0-			-0-
*08	3069 X	847	-0-	-2222	-0-	847	2		N	-0-			-0-
*09	2970 X	1488	-0-	-1482	-0-	1488	2		N	-0-			-0-
*10	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2		N	-0-			-0-
*11	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2		N	-0-			-0-
*12	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

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	1027	-0-	-244	-0-	1026	2	1 9	N	1	1 8		10
06	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		N	-0-			10
07	1395 N	1010	-0-	-385	-0-	1010	2		N	-0-			10
08	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	1011	2	2 9	N	2	2 8		10
09	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-			10
10	1023 N	837	-0-	-186	-0-	836	2	1 9	N	1			11
11	990 N	788	-0-	-202	-0-	788	2		N	-0-			11
*12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 11,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-					-0-
02	644	N	297	-0-	-347	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
09	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1636	2	10	9	N	9					9
10	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1127	2			N	-0-					9
11	1110	N	886	-0-	-224	-0-	886	2			N	-0-					9
12	1705	N	958	-0-	-747	-0-	956	2	2	9	N	2					11

TOTAL GAS PROD: 8,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ANDERSON '11' WELL #: 1 RRCID -> 210141 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 17698 PERF.17442 - 13590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2017 - PLUGGED 08/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

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	11313	-0-	-2420	-0-	11309	2	4	9	N	4	4	8			8
04	13680	X	9865	-0-	-3815	-0-	9858	2	7	9	N	6	6	8			8
05	15159	X	9190	-0-	-5969	-0-	9187	2	3	9	N	3	3	8			8
06	14670	X	9154	-0-	-5516	-0-	9154	2			N	-0-					8
07	15159	X	9212	-0-	-5947	-0-	9212	2			N	-0-					8
08	11346	X	8546	-0-	-2800	-0-	8546	2			N	-0-					8
09	9870	X	7953	-0-	-1917	-0-	7953	2			N	-0-					8
10	9455	X	7996	-0-	-1459	-0-	7996	2			N	-0-					8
11	9150	X	7614	-0-	-1536	-0-	7614	2			N	-0-					8
12	9207	X	7120	-0-	-2087	-0-	7120	2			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 115,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	10695	X	6117	-0-	-4578	-0-	6117	2			N	-0-					61
08	10695	X	2200	-0-	-8495	-0-	2199	2	1	9	N	1					62
09	10350	X	988	-0-	-9362	-0-	988	2			N	-0-					62
10	10106	X	2070	-0-	-8036	-0-	2062	2	8	9	N	7	1	8			68
11	9240	X	2007	-0-	-7233	-0-	2003	2	4	9	N	4	1	8			71
*12	12036	X	12036	-0-	-0-	-0-	12029	2	7	9	N	6	1	8			76

TOTAL GAS PROD: 81,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-					-0-
02	2184	X	837	-0-	-1347	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2263	-0-	-155	-0-	2263	2			N	-0-					-0-
04	2340	X	1745	-0-	-595	-0-	1744	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1767	X	1254	-0-	-513	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1297	-0-	-893	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	2366	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2263	X	1752	-0-	-511	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
09	1740	X	1163	-0-	-577	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
10	2356	X	1322	-0-	-1034	-0-	1319	2	3	9	N	3	1	8			2
11	2280	X	2086	-0-	-194	-0-	2086	2			N	-0-					2
12	2356	X	1062	-0-	-1294	-0-	1062	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 18,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

APC FEE 6 WELL #: 1 RRCID -> 214389 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 17870 PERF.13100 - 17625

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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2017 - P/A 06/06/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	93775	X	93488	-0-	-287	-0-	92892	2	596	9	N	542	557	1	1	8			193
08	91992	X	91992	-0-	-0-	-0-	91433	2	559	9	N	508	558	1					143
09	88691	X	88691	-0-	-0-	-0-	87954	2	737	9	N	670	558	1	2	8			253
10	93496	X	89906	-0-	-3590	-0-	89565	2	341	9	N	310	379	1	2	8			182
11	90480	X	86126	-0-	-4354	-0-	85586	2	540	9	N	491	372	1	1	8			300
12	93496	X	88048	-0-	-5448	-0-	87485	2	563	9	N	512	380	1	1	8			431

TOTAL GAS PROD: 1,066,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,907

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8513	-0-	-1957	-0-	8504	2	9	9	N	8	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
07	8835	X	6107	-0-	-2728	-0-	6100	2	7	9	N	6	3	8			70
08	8835	X	5387	-0-	-3448	-0-	5386	2	1	9	N	1	1	8			70
09	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					N	-0-					70
10	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70
11	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					70
12	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 52,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
07	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					N	-0-					71
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					71
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY, J. E. 29 WELL #: 1 RRCID -> 215363 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 17760 PERF.13100 - 17520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2017 - P/A 05/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5952	X	4810	-0-	-1142	-0-	4810	2			N	-0-					49
*02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5267	2	1	9	N	1	1	8			49
*03	9083	X	4782	-0-	-4301	-0-	4779	2	3	9	N	3	3	8			49
*04	8790	X	6017	-0-	-2773	-0-	6017	2			N	-0-					49
*05	9083	X	3076	-0-	-6007	-0-	3076	2			N	-0-					49
*06	5640	X	3750	-0-	-1890	-0-	3750	2			N	-0-					49
*07	6231	X	6013	-0-	-218	-0-	6012	2	1	9	N	1	1	8			49
*08	6231	X	4997	-0-	-1234	-0-	4996	2	1	9	N	1	1	8			49
*09	6030	X	1806	-0-	-4224	-0-	1806	2			N	-0-					49
*10	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	6676	2			N	-0-					49
*11	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	6331	2	2	9	N	2	2	8			49
12	6014	X	625	-0-	-5389	-0-	625	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 54,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 6 WELL #: 1 RRCID -> 215436 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15026 - 16673

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-6 WELL #: 1 RRCID -> 215466 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 17855 PERF.15136 - 17713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1426 X	1088	-0-	-338	-0-	1088	2			N	-0-					13
08	1426 X	970	-0-	-456	-0-	970	2			N	-0-					13
09	1380 X	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					13
10	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					13
11	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1220	2	4	9	N	4	3	8			14
12	1085 X	876	-0-	-209	-0-	875	2	1	9	N	1	1	8			14

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HALEY, J. E. 17 WELL #: 1R RRCID -> 220108 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16232 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	2			N	-0-					3
08	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			N	-0-					3
09	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	2			N	-0-					3
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					3
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5	5	8			3
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 2,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2666	X	1560	-0-	-1106	-0-	1560	2			N	-0-					10
*02	2408	X	1902	-0-	-506	-0-	1902	2			N	-0-					10
*03	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1767	2			N	-0-					10
*04	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					10
*05	2108	N	1939	-0-	-169	-0-	1939	2			N	-0-					10
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					10
*07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					10
*08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					10
*09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					10
*10	2542	N	2150	-0-	-392	-0-	2150	2			N	-0-					10
*11	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					10
12	2480	N	957	-0-	-1523	-0-	957	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 24,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	433	-0-	-466	-0-	433	2			N	-0-					3
02	812	X	487	-0-	-325	-0-	487	2			N	-0-					3
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					3
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					3
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					3
07	527	X	251	-0-	-276	-0-	251	2			N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					3
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					3
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 9 WELL #: 1 RRCID -> 220271 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 19170 PERF.15720 - 18935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17887	X	17745	-0-	-142	-0-	17745	2			N	-0-					12
02	17668	X	16067	-0-	-1601	-0-	16066	2	1	9	N	1	1	8			12
03	19561	X	15069	-0-	-4492	-0-	15068	2	1	9	N	1	1	8			12
04	18930	X	9581	-0-	-9349	-0-	9581	2			N	-0-					12
05	18135	X	9187	-0-	-8948	-0-	9187	2			N	-0-					12
06	17220	X	6260	-0-	-10960	-0-	6260	2			N	-0-					12
07	17794	X	6652	-0-	-11142	-0-	6652	2			N	-0-					12
08	15066	X	13447	-0-	-1619	-0-	13447	2			N	-0-					12
09	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12507	2	4	9	N	4	4	8			12
10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	11817	2			N	-0-					12
11	13020	X	11397	-0-	-1623	-0-	11396	2	1	9	N	1	1	8			12
*12	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	14684	2	1	9	N	1	1	8			12

TOTAL GAS PROD: 144,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - PLUGGED 07/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					24
*02	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					24
*03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1555	2	8	9	N	7					31
*04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					31
*05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					31
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					31
*07	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					31
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					31
*09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					31
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					31
*11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1	1	8			31
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	1	1	8			31

TOTAL GAS PROD: 11,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-					16
*02	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8368	2			N	-0-					16
*03	9021	X	8507	-0-	-514	-0-	8507	2			N	-0-					16
*04	9060	X	8583	-0-	-477	-0-	8583	2			N	-0-					16
*05	9362	X	9146	-0-	-216	-0-	9146	2			N	-0-					16
*06	9060	X	8816	-0-	-244	-0-	8816	2			N	-0-					16
*07	9269	X	9165	-0-	-104	-0-	9165	2			N	-0-					16
*08	9145	X	9036	-0-	-109	-0-	9036	2			N	-0-					16
*09	12210	X	12210	-0-	-0-	-0-	12210	2			N	-0-					16
*10	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	9383	2			N	-0-					16
*11	22669	X	22669	-0-	-0-	-0-	22668	2	1	9	N	1	1	8			16
*12	19909	X	19909	-0-	-0-	-0-	19905	2	4	9	N	4					20

TOTAL GAS PROD: 135,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
07	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	1433	2			N	-0-					7
08	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					7
09	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					7
10	1736	X	1670	-0-	-66	-0-	1670	2			N	-0-					7
11	2010	X	1656	-0-	-354	-0-	1656	2			N	-0-					7
12	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	1721	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 20,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			N	-0-					39
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					39
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2			N	-0-					39
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					39
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

UNIVERSITY 20-29 WELL #: 1 RRCID -> 223123 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 17725 PERF.15730 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	9207	X	5013	-0-	-4194	-0-	5013	2			N	-0-					13
08	9207	X	5071	-0-	-4136	-0-	5071	2			N	-0-					13
09	8910	X	4643	-0-	-4267	-0-	4641	2	2	9	N	2	2	8			13
10	8804	X	5917	-0-	-2887	-0-	5913	2	4	9	N	4	4	8			13
11	5880	X	5856	-0-	-24	-0-	5854	2	2	9	N	2	2	8			13
*12	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6321	2	4	9	N	4	4	8			13

TOTAL GAS PROD: 80,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					3
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	901	2	2	9	N	2	2	8			3
09	720	N	511	-0-	-209	-0-	511	2			N	-0-					3
10	1023	N	8	-0-	-1015	-0-	8	2			N	-0-					3
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	N	3	3	8			3
12	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	2			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 13 WELL #: 2 RRCID -> 223195 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 17870 PERF.15118 - 17578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
11	960	N	599	-0-	-361	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY, J.E. 21 WELL #: 1 RRCID -> 223552 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 17785 PERF.13950 - 17515

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - PLUGGED 03/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	2139	X	2009	-0-	-130	-0-	2009	2			N	-0-					48
08	2139	X	629	-0-	-1510	-0-	628	2	1	9	N	1	1	8			48
09	2070	X	1015	-0-	-1055	-0-	1015	2			N	-0-					48
10	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					48
11	1950	X	1155	-0-	-795	-0-	1154	2	1	9	N	1	1	8			48
12	2015	X	148	-0-	-1867	-0-	148	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 16,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-					69
02	43512	X	8501	-0-	-35011	-0-	8500	2	1	9	N	1	1	8			69
03	40455	X	7510	-0-	-32945	-0-	7510	2			N	-0-					69
04	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	8930	2			N	-0-					69
05	9424	X	9328	-0-	-96	-0-	9328	2			N	-0-					69
06	9120	X	9092	-0-	-28	-0-	9092	2			N	-0-					69
07	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	9663	2			N	-0-					69
08	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					69
09	9090	X	7732	-0-	-1358	-0-	7732	2			N	-0-					69
10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					69
11	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	10204	2			N	-0-					69
12	10416	X	10020	-0-	-396	-0-	10020	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 107,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4247	X	328	-0-	-3919	-0-	328	2			N	-0-					4
08	1612	X	364	-0-	-1248	-0-	364	2			N	-0-					4
09	1560	X	303	-0-	-1257	-0-	303	2			N	-0-					4
10	341	X	165	-0-	-176	-0-	144	2	21	9	N	19					23
11	360	X	339	-0-	-21	-0-	327	2	12	9	N	11					34
12	372	X	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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
07	9982	X	4814	-0-	-5168	-0-	4814	2			N	-0-					18
08	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5533	2	1	9	N	1	1	8			18
*09	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	4638	2	11	9	N	10					28
*10	7068	X	2687	-0-	-4381	-0-	2687	2			N	-0-					28
11	5370	X	2493	-0-	-2877	-0-	2492	8	1	9	N	1	1	8			28
12	5549	X	3338	-0-	-2211	-0-	3335	2	3	9	N	3	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 50,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

UNIVERSITY 19-29 WELL #: 1 RRCID -> 227201 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 18070 PERF.16044 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3720	X	2259	-0-	-1461	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
08	3720	X	2814	-0-	-906	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	2946	-0-	-654	-0-	2937	2	9	9	N	8					8
10	2604	X	2493	-0-	-111	-0-	2493	2			N	-0-					8
11	2730	X	2522	-0-	-208	-0-	2521	2	1	9	N	1	1	8			8
12	3038	X	1733	-0-	-1305	-0-	1731	2	2	9	N	2					10

TOTAL GAS PROD: 30,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	3263	2	1	9	N	1	1	8			49
02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2952	2	4	9	N	4	4	8			49
03	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					49
04	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	2966	2			N	-0-					49
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					49
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					49
08	3255	X	3238	-0-	-17	-0-	3238	2			N	-0-					49
09	3420	X	2679	-0-	-741	-0-	2679	2			N	-0-					49
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			N	-0-					49
11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	3320	2	3	9	N	3					52
12	3286	X	2785	-0-	-501	-0-	2784	2	1	9	N	1	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 38,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GILLS 15 WELL #: 1 RRCID -> 228692 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 17755 PERF.15278 - 17139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
07	11090	X	-0-	-0-	-11090	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4712	X	3759	-0-	-953	-0-	3759	2			N	-0-					11
08	5394	X	3301	-0-	-2093	-0-	3301	2			N	-0-					11
09	5370	X	2839	-0-	-2531	-0-	2839	2			N	-0-					11
10	5549	X	2411	-0-	-3138	-0-	2411	2			N	-0-					11
11	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					11
*12	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	9036	2	1	9	N	1					12

TOTAL GAS PROD: 59,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	2697	X	1471	-0-	-1226	-0-	1471	2			N	-0-					6
08	1519	N	1453	-0-	-66	-0-	1453	2			N	-0-					6
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					6
10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					6
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					6
*12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 22,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682 N	94	-0-	-588	-0-	94	2			N	-0-					9
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					9
03	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2257	2	3	9	N	3	3	8			9
04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	836	2	1	9	N	1	1	8			9
05	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1312	2	2	9	N	2	2	8			9
06	2190 N	405	-0-	-1785	-0-	405	2			N	-0-					9
07	868 N	6	-0-	-862	-0-	6	2			N	-0-					9
08	1302 N	458	-0-	-844	-0-	458	2			N	-0-					9
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					9
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					9
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	1					10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ANDERSON 2 WELL #: 1 RRCID -> 228825 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14090 - 17395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2017 - P/A 09/05/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-19 WELL #: 1 RRCID -> 228826 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15106 - 17337

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
07	53041 X	50393	-0-	-2648	-0-	50393	2			N	-0-					15
08	52297 X	48911	-0-	-3386	-0-	48902	2	9	9	N	8	2	8			21
09	49740 X	47317	-0-	-2423	-0-	47317	2			N	-0-					21
10	51398 X	45746	-0-	-5652	-0-	45746	2			N	-0-					21
11	49740 X	44970	-0-	-4770	-0-	44967	2	3	9	N	3	1	8			23
12	50406 X	46531	-0-	-3875	-0-	46528	2	3	9	N	3					26

TOTAL GAS PROD: 586,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

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
07	6913 X	587	-0-	-6326	-0-	587	2			N	-0-					40
08	5146 X	1757	-0-	-3389	-0-	1756	2	1	9	N	1					41
09	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-					41
10	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					41
11	1710 X	1040	-0-	-670	-0-	1040	2			N	-0-					41
12	1798 X	703	-0-	-1095	-0-	703	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 27,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOYD, D. K. GAS UNIT 75-11 WELL #: 1 RRCID -> 229056 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15529 - 17026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3379 X	2887	-0-	-492	-0-	2887	2			N	-0-					-0-
08	3131 X	2725	-0-	-406	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
09	3030 X	1544	-0-	-1486	-0-	1543	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	3038 X	83	-0-	-2955	-0-	13	2	70	9	N	64					64
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	1	1	8			64
12	2883 X	255	-0-	-2628	-0-	255	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 24,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

UNIVERSITY 19-26 WELL #: 1 RRCID -> 230319 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 17796 PERF.17169 - 17318

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 18-40 WELL #: 1 RRCID -> 230470 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 17775 PERF.17071 - 17270

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	26808	-0-	-1061	-0-	26808	2			N	-0-					33
*02	25172	X	23659	-0-	-1513	-0-	23656	2	3	9	N	3	3	8			33
*03	27063	X	23788	-0-	-3275	-0-	23786	2	2	9	N	2	2	8			33
*04	25950	X	22106	-0-	-3844	-0-	22105	2	1	9	N	1	1	8			33
*05	26815	X	21427	-0-	-5388	-0-	21425	2	2	9	N	2	2	8			33
*06	25950	X	22176	-0-	-3774	-0-	22176	2			N	-0-					33
*07	26257	X	20442	-0-	-5815	-0-	20442	2			N	-0-					33
*08	23777	X	22634	-0-	-1143	-0-	22631	2	3	9	N	3	3	8			33
*09	22170	X	17905	-0-	-4265	-0-	17904	2	1	9	N	1	1	8			33
*10	22909	X	5492	-0-	-17417	-0-	5492	2			N	-0-					33
*11	22973	X	22973	-0-	-0-	-0-	22972	2	1	9	N	1	1	8			33
*12	25808	X	25808	-0-	-0-	-0-	25802	2	6	9	N	5	2	8			36

TOTAL GAS PROD: 255,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
07	2263	X	1980	-0-	-283	-0-	1980	2			N	-0-					69
08	2232	X	2164	-0-	-68	-0-	2164	2			N	-0-					69
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	1755	2			N	-0-					69
10	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			N	-0-					69
11	2100	X	1561	-0-	-539	-0-	1561	2			N	-0-					69
12	2170	X	1563	-0-	-607	-0-	1563	2			N	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 23,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
*01	48398	X	48398	-0-	-0-	-0-	48388	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*02	41860	X	40035	-0-	-1825	-0-	40018	2	17	9	N	15	15	8			-0-
*03	46686	X	43439	-0-	-3247	-0-	43429	2	10	9	N	9	9	8			-0-
*04	46830	X	46013	-0-	-817	-0-	46009	2	4	9	N	4	4	8			-0-
*05	48391	X	46523	-0-	-1868	-0-	46515	2	8	9	N	7	7	8			-0-
*06	46830	X	43479	-0-	-3351	-0-	43478	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*07	47554	X	44429	-0-	-3125	-0-	44428	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	47554	X	42491	-0-	-5063	-0-	42491	2			N	-0-					-0-
*09	46020	X	41800	-0-	-4220	-0-	41797	2	3	9	N	3	3	8			-0-
*10	46531	X	46132	-0-	-399	-0-	46125	2	7	9	N	6	6	8			-0-
*11	44331	X	44331	-0-	-0-	-0-	44329	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	44843	X	44843	-0-	-0-	-0-	44840	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 531,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					10
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	N	1	1	8			10
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1722	2	4	9	N	4	4	8			10
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1544	2	1	9	N	1	1	8			10
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	2	8			10
12	1798	N	524	-0-	-1274	-0-	523	2	1	9	N	1	1	8			10

TOTAL GAS PROD: 8,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
07	32240	X	22046	-0-	-10194	-0-	22046	2			N	-0-					34
08	31496	X	23618	-0-	-7878	-0-	23618	2			N	-0-					34
09	28440	X	21744	-0-	-6696	-0-	21744	2			N	-0-					34
10	27373	X	21044	-0-	-6329	-0-	21044	2			N	-0-					34
11	22860	X	18749	-0-	-4111	-0-	18749	2			N	-0-					34
12	23622	X	9694	-0-	-13928	-0-	9694	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 274,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	13361	X	10300	-0-	-3061	-0-	10300	2			N	-0-					8
08	13051	X	11578	-0-	-1473	-0-	11577	2	1	9	N	1	1	8			8
09	12390	X	10836	-0-	-1554	-0-	10835	2	1	9	N	1	1	8			8
10	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12492	2	1	9	N	1	1	8			8
11	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11198	2	2	9	N	2	2	8			8
*12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12212	2	1	9	N	1	1	8			8

TOTAL GAS PROD: 139,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	68	-0-	-1102	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	630	-0-	-486	-0-	628	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1476	2	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	12090	X	7147	-0-	-4943	-0-	7147	2			N	-0-					20
08	11253	X	9936	-0-	-1317	-0-	9934	2	2	9	N	2	2	8			20
09	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13047	2	1	9	N	1	1	8			20
10	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	12490	2			N	-0-					20
11	9630	X	9058	-0-	-572	-0-	9055	2	3	9	N	3	3	8			20
12	13237	X	7772	-0-	-5465	-0-	7771	2	1	9	N	1					21

TOTAL GAS PROD: 122,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 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
07	6138	X	1784	-0-	-4354	-0-	1783	2	1	9	N	1	1	8			20
08	6138	X	1547	-0-	-4591	-0-	1546	2	1	9	N	1	1	8			20
09	3630	X	1326	-0-	-2304	-0-	1325	2	1	9	N	1	1	8			20
10	1798	X	992	-0-	-806	-0-	992	2			N	-0-					20
11	1740	X	19	-0-	-1721	-0-	10	2	9	9	N	8	7	8			21
12	1798	X	8	-0-	-1790	-0-	7	2	1	9	N	1	1	8			21

TOTAL GAS PROD: 32,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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 #: 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
07	5859	X	5694	-0-	-165	-0-	5694	2			N	-0-					15
08	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	2			N	-0-					15
09	5610	X	4545	-0-	-1065	-0-	4545	2			N	-0-					15
10	5797	X	4030	-0-	-1767	-0-	4030	2			N	-0-					15
11	6060	X	4313	-0-	-1747	-0-	4313	2			N	-0-					15
12	6262	X	4565	-0-	-1697	-0-	4565	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 61,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON 30 WELL #: 1 RRCID -> 239283 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15905 - 17450

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
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					17
08	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					17
09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			N	-0-					17
10	2418	N	2243	-0-	-175	-0-	2239	2	4	9	N	4	4	8			17
11	2280	N	2099	-0-	-181	-0-	2098	2	1	9	N	1	1	8			17
12	2294	N	2200	-0-	-94	-0-	2200	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 24,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

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
07	44206	X	37690	-0-	-6516	-0-	36982	2	708	9	N	644	636	1	7	8		333
08	44206	X	33126	-0-	-11080	-0-	32863	2	263	9	N	239	355	1	9	8		208
09	42780	X	37863	-0-	-4917	-0-	37646	2	217	9	N	197	10	8				395
10	43059	X	41507	-0-	-1552	-0-	40844	2	663	9	N	603	652	1	9	8		337
11	42811	X	42811	-0-	-0-	-0-	42633	2	178	9	N	162	151	1	28	8		320
*12	42203	X	42203	-0-	-0-	-0-	41840	2	363	9	N	330	300	1	17	8		333

TOTAL GAS PROD: 475,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,418

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 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	2449	N	2353	-0-	-96	-0-	2353	2			N	-0-					27
02	2184	N	2073	-0-	-111	-0-	2073	2			N	-0-					27
03	2387	N	2123	-0-	-264	-0-	2122	2	1	9	N	1	1	8			27
04	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	2249	2	1	9	N	1	1	8			27
05	2294	N	2221	-0-	-73	-0-	2221	2			N	-0-					27
06	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	2035	2			N	-0-					27
07	2325	N	2026	-0-	-299	-0-	2026	2			N	-0-					27
08	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1950	2			N	-0-					27
09	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			N	-0-					27
10	2015	N	1450	-0-	-565	-0-	1450	2			N	-0-					27
11	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2			N	-0-					27
*12	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 24,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					15
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					15
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					15
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					15
11	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			N	-0-					15
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	2			N	-0-					119
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			N	-0-					119
03	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11006	2	1	9	N	1	1	8			119
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	10448	2			N	-0-					119
05	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	10186	2			N	-0-					119
06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	2			N	-0-					119
07	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			N	-0-					119
08	1953	X	715	-0-	-1238	-0-	715	2			N	-0-					119
09	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7905	2	7	9	N	6	1	8			124
10	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					124
11	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	8545	2	2	9	N	2	1	8			125
*12	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10335	2	11	9	N	10	3	8			132

TOTAL GAS PROD: 92,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUGHES & TALBOT 75-25 WELL #: 1 RRCID -> 240056 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 17450 PERF.14767 - 17317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	5642	X	3414	-0-	-2228	-0-	3412	2	2	9	N	2					23
08	5642	X	3383	-0-	-2259	-0-	3383	2			N	-0-					23
09	5460	X	3230	-0-	-2230	-0-	3227	2	3	9	N	3	3	8			23
10	5642	X	5310	-0-	-332	-0-	5309	2	1	9	N	1	1	8			23
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9641	2	2	9	N	2	2	8			23
*12	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7173	2	3	9	N	3	3	8			23

TOTAL GAS PROD: 71,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	6696	X	3966	-0-	-2730	-0-	3966	2			N	-0-					16
08	5921	X	3959	-0-	-1962	-0-	3959	2			N	-0-					16
09	4950	X	3770	-0-	-1180	-0-	3769	2	1	9	N	1	1	8			16
10	5115	X	2196	-0-	-2919	-0-	2195	2	1	9	N	1	1	8			16
11	4620	X	3957	-0-	-663	-0-	3956	2	1	9	N	1	1	8			16
12	3968	X	3098	-0-	-870	-0-	3098	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 53,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2931	2			N	-0-					13
08	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					13
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					13
10	2604	N	2051	-0-	-553	-0-	2051	2			N	-0-					13
11	1980	N	1137	-0-	-843	-0-	1137	2			N	-0-					13
*12	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 22,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	48990	X	48990	-0-	-0-	-0-	48840	2	150	9	N	136	165	1	1	8	125
08	48238	X	48238	-0-	-0-	-0-	48197	2	41	9	N	37					162
09	47670	X	46310	-0-	-1360	-0-	46259	2	51	9	N	46	167	1	2	8	39
10	49259	X	47301	-0-	-1958	-0-	47267	2	34	9	N	31	5	8			65
11	47670	X	45741	-0-	-1929	-0-	45646	2	95	9	N	86	1	8			150
12	48980	X	48120	-0-	-860	-0-	47915	2	205	9	N	186	189	1	4	8	143

TOTAL GAS PROD: 557,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,399

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
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
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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	22971	X	13791	-0-	-9180	-0-	13780	2	11	9	N	10	1	8			79
08	22971	X	9949	-0-	-13022	-0-	9912	2	37	9	N	34					113
09	17970	X	5843	-0-	-12127	-0-	5843	2			N	-0-					113
10	18569	X	17729	-0-	-840	-0-	17531	2	198	9	N	180	188	1	1	8	104
11	17970	X	12874	-0-	-5096	-0-	12766	2	108	9	N	98	1	8			201
12	13795	X	12767	-0-	-1028	-0-	12687	2	80	9	N	73					274

TOTAL GAS PROD: 183,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

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-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC C26-1 WELL #: 1 RRCID -> 245063 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	7781	X	6161	-0-	-1620	-0-	6161	2			N	-0-					25
08	7874	X	6308	-0-	-1566	-0-	6308	2			N	-0-					25
09	7620	X	5124	-0-	-2496	-0-	5124	2			N	-0-					25
10	7874	X	6194	-0-	-1680	-0-	6194	2			N	-0-					25
11	6690	X	5676	-0-	-1014	-0-	5676	2			N	-0-					25
12	6293	X	5091	-0-	-1202	-0-	5091	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 76,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	359	2	2	9	N	2	2	8			7
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	495	2	4	9	N	4	4	8			7
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					7
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	319	2	7	9	N	6	6	8			7
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8	8	8			7
12	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	2			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					16
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					16
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					16
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					16
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					16
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

APC 75-30 WELL #: 1 RRCID -> 251502 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14802 - 16853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	3100	X	2636	-0-	-464	-0-	2636	2			N	-0-					25
08	3100	X	2809	-0-	-291	-0-	2809	2			N	-0-					25
09	3000	X	2516	-0-	-484	-0-	2516	2			N	-0-					25
10	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	2524	2			N	-0-					25
11	2730	X	2011	-0-	-719	-0-	2011	2			N	-0-					25
12	2821	X	2249	-0-	-572	-0-	2249	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 30,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

APC 75-32 WELL #: 1 RRCID -> 252473 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14955 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					78
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	835	2	1	9	N	1	1	8			78
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					78
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					78
11	810	N	199	-0-	-611	-0-	199	2			N	-0-					78
12	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			N	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

APC 28-10 WELL #: 2 RRCID -> 252984 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15004 - 15846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	20832	X	13335	-0-	-7497	-0-	13306	2	29	9	N	26					198
08	20832	X	13627	-0-	-7205	-0-	13575	2	52	9	N	47	158	1			87
09	13530	X	12401	-0-	-1129	-0-	12293	2	108	9	N	98					185
10	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19414	2	224	9	N	204	188	1	1	8	200
11	21872	X	21872	-0-	-0-	-0-	21631	2	241	9	N	219	188	1	4	8	227
*12	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22272	2	219	9	N	199	191	1	2	8	233

TOTAL GAS PROD: 196,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,426

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LEILA CHRISTY ESTATE 16 WELL #: 1 RRCID -> 252989 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14965 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4092	X	475	-0-	-3617	-0-	475	2			N	-0-					12
08	4092	X	721	-0-	-3371	-0-	721	2			N	-0-					12
09	2100	X	491	-0-	-1609	-0-	165	2	326	9	N	296	296	8			12
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3804	2			N	-0-					12
11	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4604	2	21	9	N	19	19	8			12
*12	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	N	2	2	8			12

TOTAL GAS PROD: 30,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

APC 28-3 WELL #: 1 RRCID -> 255306 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 17085 PERF.15046 - 15914

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
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					87
08	496	N	321	-0-	-175	-0-	321	2			N	-0-					87
09	540	N	354	-0-	-186	-0-	354	2			N	-0-					87
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	188	2			N	-0-					87
11	300	N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1					88
*12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	66495	X	54885	-0-	-11610	-0-	54711	2	174	9	N	158	187	1			234
08	61535	X	57364	-0-	-4171	-0-	57210	2	154	9	N	140	274	1	2	8	98
09	59550	X	46783	-0-	-12767	-0-	46676	2	107	9	N	97	1	8			194
10	59055	X	17003	-0-	-42052	-0-	16928	2	75	9	N	68	1	8			261
11	57036	X	57036	-0-	-0-	-0-	56674	2	362	9	N	329	368	1	1	8	221
*12	62041	X	62041	-0-	-0-	-0-	61680	2	361	9	N	328	190	1	2	8	357

TOTAL GAS PROD: 655,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,066

GILLS 12 WELL #: 2 RRCID -> 257368 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 17650 PERF.14974 - 15086

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
07	2170	X	629	-0-	-1541	-0-	629	2			N	-0-					72
08	1798	X	669	-0-	-1129	-0-	669	2			N	-0-					72
09	1410	X	762	-0-	-648	-0-	762	2			N	-0-					72
10	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					72
11	660	X	399	-0-	-261	-0-	398	2	1	9	N	1					73
12	775	X	311	-0-	-464	-0-	310	2	1	9	N	1	1	8			73

TOTAL GAS PROD: 12,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALEY, J.E. 24 WELL #: 3 RRCID -> 257575 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 17600 PERF.16374 - 17402

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2017 - P/A 05/09/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

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
07	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					14
09	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
10	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					14
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					14
*12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
AVARY 121 WELL #: 1 RRCID -> 253058 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 14153 PERF.12296 - 13634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	83	2	-0-	-81	-0-	2	2			N	-0-			65
07	121 X	121	-0-	-0-	-0-	5	2	116	9	N	105			170
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			170
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170
*12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
REED, M. H. ESTATE "27" WELL #: 1 RRCID -> 107967 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 17910 PERF.17292 - 17350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	1488	1	3642	3	N	-0-			-0-
08	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	1488	1	3888	3	N	-0-			-0-
09	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	1440	1	3729	3	N	-0-			-0-
10	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1488	1	4234	3	N	-0-			-0-
11	3690 X	2510	-0-	-1180	-0-	1200	1	1310	3	N	-0-			-0-
*12	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	1008	1	2899	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	1488	1	4542	3	N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1488	1	5	3	N	-0-			-0-
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	1440	1	1394	3	N	-0-			-0-
10	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	912	1	1400	3	N	-0-			-0-
11	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	576	1	1062	3	N	-0-			-0-
*12	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	432	1	1328	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	37	1	182	3	N	-0-			37
08	279	N	80	-0-	-199	-0-	37	1	43	3	N	-0-			37
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	36	1	157	3	N	-0-			37
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	22	1	112	3	N	-0-			37
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-			37
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	12	1	70	3	N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	1705	1	20719	3	N	-0-			-0-
08	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	1705	1	8439	3	N	-0-			-0-
09	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	1650	1	3204	3	N	-0-			-0-
10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	1100	1	1334	3	N	-0-			-0-
11	2220	X	446	-0-	-1774	-0-	55	1	391	3	N	-0-			-0-
12	2294	X	2182	-0-	-112	-0-	605	1	1577	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 117,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	37	1	4986	3	N	-0-			-0-
08	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	37	1	8369	3	N	-0-			-0-
09	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	36	1	6875	3	N	-0-			-0-
10	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	37	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	36	1	6571	3	N	-0-			-0-
*12	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	16	1	1927	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	37	1	10	3	N	-0-			-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	37	1	9	3	N	-0-			-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	1			N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	3	N	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	2	1	4	3	N	-0-			-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	37	1	874	3	N	-0-			-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	37	1	300	3	N	-0-			-0-
09	270	N	219	-0-	-51	-0-	36	1	183	3	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-			-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	350	3	N	-0-			-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	8	1	864	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	413	2			N	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	434	N	234	-0-	-200	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
WEYMAN 18 WELL #: 1 RRCID -> 225227 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 17206 PERF.13406 - 16638

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC 265322
GILLS 8 WELL #: 1 RRCID -> 120782 COMPL. DATE 02/07/1986 TOTAL DEPTH 16403 PERF.16115 - 16346

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	2	2	8	114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	114
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FELIX ENERGY HOLDINGS II, LLC //CONT.// 265322
GILLS 8 WELL #: 2 RRCID -> 277794 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 16465 PERF.14836 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4730	-0-	-1600	-0-	297	1	4431	2	N	2	2	8			98
							2	9									
07	6541	X	2410	-0-	-4131	-0-	183	1	2227	2	N	-0-					98
*08	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	470	1	6414	2	N	-0-					98
09	4740	X	4560	-0-	-180	-0-	1072	1	3488	2	N	-0-					98
*10	4898	X	808	-0-	-4090	-0-	465	1	343	2	N	-0-					98
11	6660	X	1851	-0-	-4809	-0-	130	1	1721	2	N	-0-					98
12	6882	X	6126	-0-	-756	-0-	446	1	5680	2	N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 34,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FELIX WATER, LLC 265326
MITCHELL 42 WELL #: 1 RRCID -> 212051 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14237 - 15720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	10262	2			N	-0-					50
08	12185	X	12185	-0-	-0-	-0-	12185	2			N	-0-					50
09	10863	X	10863	-0-	-0-	-0-	10862	2	1	9	N	1	1	8			50
10	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11948	2	1	9	N	1	1	8			50
11	11790	X	8782	-0-	-3008	-0-	8782	2			N	-0-					50
*12	17394	X	17394	-0-	-0-	-0-	17382	2	12	9	N	11					61

TOTAL GAS PROD: 84,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FORGE ENERGY, LLC //CONT.// 276868
WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1426	X	243	-0-	-1183	-0-	243	2			N	-0-					185
08	589	X	217	-0-	-372	-0-	182	2	35	9	N	32					217
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	156	2	10	9	N	9	173	1	3	8	50
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	197	2	28	9	N	25					75
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	145	2	42	9	N	38					113
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	160	2	28	9	N	25					138

TOTAL GAS PROD: 5,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 364

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
07	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					20
08	1457	N	1044	-0-	-413	-0-	1044	2			N	-0-					20
09	1410	N	1015	-0-	-395	-0-	1015	2			N	-0-					20
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					20
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					20
*12	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
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	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
HILL, A. G - HALEY WELL #: 1A RRCID -> 106268 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 22750 PERF.17259 - 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	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-
07	14570 X	1776	-0-	-12794	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
08	16213 X	10243	-0-	-5970	-0-	10243	2		N	-0-			-0-
09	15690 X	12238	-0-	-3452	-0-	12238	2		N	-0-			-0-
10	16213 X	11627	-0-	-4586	-0-	11627	2		N	-0-			-0-
11	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	10790	2		N	-0-			-0-
12	12648 X	7300	-0-	-5348	-0-	7300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 110,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	8401 X	5191	-0-	-3210	-0-	5191	2		N	-0-			-0-
08	8401 X	4300	-0-	-4101	-0-	4300	2		N	-0-			-0-
09	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2		N	-0-			-0-
10	5177 X	1671	-0-	-3506	-0-	1671	2		N	-0-			-0-
11	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	2		N	-0-			-0-
12	5177 X	3595	-0-	-1582	-0-	3595	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4278 X	3898	-0-	-380	-0-	3898	2		N	-0-			-0-
08	4278 X	3881	-0-	-397	-0-	3881	2		N	-0-			-0-
09	4140 X	3720	-0-	-420	-0-	3720	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3693	2		N	-0-			-0-
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2		N	-0-			-0-
12	3906 X	3314	-0-	-592	-0-	3314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-			97
02	8805 X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-			97
03	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	16770	2			N	-0-			97
04	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	2			N	-0-			97
05	12487 X	12487	-0-	-0-	-0-	12486	2	1	9	N	1			98
06	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	12521	2	1	9	N	1			99
07	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			N	-0-			99
08	12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-			99
09	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12350	2	1	9	N	1			100
10	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	2			N	-0-			100
11	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	11629	2	12	9	N	11			111
*12	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-	11206	2			N	-0-			111

TOTAL GAS PROD: 152,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HALEY "36" WELL #: 4 RRCID -> 220957 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 17917 PERF.16599 - 17709

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-
07	23591 X	319	-0-	-23272	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	23591 X	602	-0-	-22989	-0-	580	2	22	9	N	20			20
09	20580 X	297	-0-	-20283	-0-	297	2			N	-0-			20
10	16306 X	5513	-0-	-10793	-0-	5511	2	2	9	N	2			22
11	27429 X	27429	-0-	-0-	-0-	27429	2			N	-0-			22
*12	22002 X	22002	-0-	-0-	-0-	22002	2			N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 136,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
HALEY 38 WELL #: 2 RRCID -> 226471 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15289 - 15977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2387	N	2107	-0-	-280	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2155	-0-	-263	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1734	-0-	-366	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1717	-0-	-639	-0-	1717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	30103	X	30103	-0-	-0-	-0-	30101	2	2	9	N	2					79
08	30690	X	29736	-0-	-954	-0-	29736	2			N	-0-					79
09	30360	X	27955	-0-	-2405	-0-	27955	2			N	-0-					79
10	31372	X	28312	-0-	-3060	-0-	28312	2			N	-0-					79
11	30360	X	17493	-0-	-12867	-0-	17493	2			N	-0-					79
12	30101	X	20091	-0-	-10010	-0-	20091	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 282,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 230

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22103	X	19944	-0-	-2159	-0-	19944	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	7615	-0-	-12321	-0-	7615	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	20329	-0-	-1743	-0-	20329	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	21066	-0-	-294	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
05	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	20802	2			N	-0-					-0-
06	19981	X	19981	-0-	-0-	-0-	19981	2			N	-0-					-0-
07	21762	X	20458	-0-	-1304	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
08	21762	X	19872	-0-	-1890	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
09	21060	X	18934	-0-	-2126	-0-	18934	2			N	-0-					-0-
10	20863	X	19633	-0-	-1230	-0-	19633	2			N	-0-					-0-
11	20190	X	18233	-0-	-1957	-0-	18233	2			N	-0-					-0-
12	20460	X	16386	-0-	-4074	-0-	16386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 223,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RSP PERMIAN, LLC 732224
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	775	-0-	-2045	-0-	775	3		N	-0-			614
07	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	3		N	-0-			614
08	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014	3		N	-0-			614
09	3000 N	3338	-0-	338	338	3338	3		N	-0-			614
10	3776 X	3438	-0-	-338	-0-	3438	3		N	-0-			614
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-			614
12	2914 X	2316	-0-	-598	-0-	2316	3		N	-0-			614

TOTAL GAS PROD: 31,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			171
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			171
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			171

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			N	-0-					62
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	3			N	-0-					62
08	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	3			N	-0-					62
09	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					62
10	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-					62
11	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					62
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4148	3			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 58,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			N	-0-					36
07	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	7914	3			N	-0-					36
08	8539	X	8539	-0-	-0-	-0-	8538	3	1	9	N	1	1	8			36
09	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	3			N	-0-					36
10	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	3			N	-0-					36
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					36
*12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 82,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					171
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
08	651	N	272	-0-	-379	-0-	272	3			N	-0-					171
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					171
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 1,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					157
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
08	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					157
09	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					157
10	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-					157
11	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7095	3			N	-0-					157
*12	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 32,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

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	2636	-0-	-9904	-0-	2636	3			N	-0-					148
07	11532 X	1688	-0-	-9844	-0-	1688	3			N	-0-					148
08	8122 X	1582	-0-	-6540	-0-	1582	3			N	-0-					148
09	7860 X	890	-0-	-6970	-0-	890	3			N	-0-					148
10	7099 X	298	-0-	-6801	-0-	241	3	57	9	N	52					200
11	2640 X	1151	-0-	-1489	-0-	1151	3			N	-0-					200
12	1674 X	892	-0-	-782	-0-	892	3			N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 53,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
07	4371 X	3010	-0-	-1361	-0-	3010	3			N	-0-					96
08	3038 X	2992	-0-	-46	-0-	2990	3	2	9	N	2					98
09	2880 X	2617	-0-	-263	-0-	2617	3			N	-0-					98
10	3007 X	1113	-0-	-1894	-0-	1113	3			N	-0-					98
11	2910 X	113	-0-	-2797	-0-	113	3			N	-0-					98
*12	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 30,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-16 WELL #: 1A RRCID -> 225728 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16274 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOYD 29-9 WELL #: 1 RRCID -> 226037 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15660 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					362
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					362
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					362
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					362
*12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	4			N	-0-					362

TOTAL GAS PROD: 49 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-2 WELL #: 1 RRCID -> 226066 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14950 - 17605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	3			N	-0-					293
07	4619	X	1205	-0-	-3414	-0-	1205	3			N	-0-					293
08	4805	X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			N	-0-					293
09	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					293
10	5890	X	5017	-0-	-873	-0-	5017	3			N	-0-					293
11	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7265	3			N	-0-					293
*12	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	5773	3			N	-0-					293

TOTAL GAS PROD: 49,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			N	-0-					568
07	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	3			N	-0-					568
08	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3701	3	6	9	N	5					573
09	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3			N	-0-					573
10	2790	X	2554	-0-	-236	-0-	2554	3			N	-0-					573
11	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					573
*12	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	3			N	-0-					573

TOTAL GAS PROD: 40,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

UNIVERSITY 20-7 WELL #: 1 RRCID -> 226682 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 17844 PERF.15115 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-					1558
07	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					1558
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	3			N	-0-					1558
09	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	3			N	-0-					1558
10	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					1558
11	744	X	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					1558
*12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					1558

TOTAL GAS PROD: 38,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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	1346	-0-	-1414	-0-	1346	3			N	-0-					703
07	2635	X	1465	-0-	-1170	-0-	1465	3			N	-0-					703
08	4309	X	1909	-0-	-2400	-0-	1909	3			N	-0-					703
09	4170	X	3832	-0-	-338	-0-	3832	3			N	-0-					703
10	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	3			N	-0-					703
11	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	5041	3	202	9	N	184					887
*12	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	3			N	-0-					887

TOTAL GAS PROD: 39,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-9 WELL #: 1 RRCID -> 228681 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13536 - 17612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21937	-0-	-1127	-0-	21884	3	53	9	N	48					574
06	22320 X	21109	-0-	-1211	-0-	21109	3			N	-0-					574
07	23064 X	20126	-0-	-2938	-0-	20064	3	62	9	N	56	2	8			628
08	22630 X	21838	-0-	-792	-0-	21829	3	9	9	N	8	2	8			634
09	21480 X	20312	-0-	-1168	-0-	20312	3			N	-0-					634
10	21948 X	16985	-0-	-4963	-0-	16982	3	3	9	N	3					637
11	21120 X	17826	-0-	-3294	-0-	17826	3			N	-0-					637
12	21824 X	16719	-0-	-5105	-0-	16719	3			N	-0-					637

TOTAL GAS PROD: 236,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-					158
07	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					158
08	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					158
09	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					158
10	3100 N	3907	-0-	807	807	3907	3			N	-0-					158
11	3000 N	3345	-0-	345	1152	3345	3			N	-0-					158
*12	4627 X	3475	-0-	-1152	-0-	3475	3			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 32,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9252 X	9252	-0-	-0-	-0-	9252	3			N	-0-					924
07	9052 X	8075	-0-	-977	-0-	8075	3			N	-0-					924
08	9052 X	5017	-0-	-4035	-0-	5017	3			N	-0-					924
09	8760 X	4552	-0-	-4208	-0-	4552	3			N	-0-					924
10	9052 X	2914	-0-	-6138	-0-	2914	3			N	-0-					924
11	8760 X	6278	-0-	-2482	-0-	6278	3			N	-0-					924
12	8060 X	4016	-0-	-4044	-0-	4016	3			N	-0-					924

TOTAL GAS PROD: 80,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-13 WELL #: 1 RRCID -> 229249 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15704 - 17672

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1192	-0-	-608	-0-	1192	3			N	-0-			280
07	2449 N	1554	-0-	-895	-0-	1554	3			N	-0-			280
08	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	3032	3	9	9	N	8			288
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-			288
10	3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	3075	3			N	-0-			288
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-			288
*12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			288

TOTAL GAS PROD: 22,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY 20-30 WELL #: 1 RRCID -> 229635 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15942 - 17474

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-22 WELL #: 1 RRCID -> 230085 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 17838 PERF.16190 - 17233

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	4224	-0-	-1806	-0-	4224	3			N	-0-			197
07	6231 X	6067	-0-	-164	-0-	6067	3			N	-0-			197
08	6231 X	5049	-0-	-1182	-0-	5049	3			N	-0-			197
09	5880 X	3352	-0-	-2528	-0-	3352	3			N	-0-			197
10	6076 X	3942	-0-	-2134	-0-	3942	3			N	-0-			197
11	5880 X	5410	-0-	-470	-0-	5410	3			N	-0-			197
12	6076 X	5060	-0-	-1016	-0-	5060	3			N	-0-			197

TOTAL GAS PROD: 60,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	14372	-0-	-6298	-0-	14372	3			N	-0-					92
07	21359	X	21327	-0-	-32	-0-	21326	3	1	9	N	1	1	8			92
08	21359	X	18415	-0-	-2944	-0-	18415	3			N	-0-					92
09	20640	X	14273	-0-	-6367	-0-	14273	3			N	-0-					92
10	21328	X	19405	-0-	-1923	-0-	19402	3	3	9	N	3					95
11	20640	X	18238	-0-	-2402	-0-	18238	3			N	-0-					95
12	21328	X	18288	-0-	-3040	-0-	18288	3			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 217,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

UNIVERSITY 20-28 WELL #: 1 RRCID -> 230233 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15330 - 17324

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	3786	-0-	-2334	-0-	3786	3			N	-0-					159
07	6324	X	2183	-0-	-4141	-0-	2183	3			N	-0-					159
08	5208	X	2190	-0-	-3018	-0-	2190	3			N	-0-					159
09	4890	X	2190	-0-	-2700	-0-	2190	3			N	-0-					159
10	5053	X	2190	-0-	-2863	-0-	2190	3			N	-0-					159
11	3780	X	1876	-0-	-1904	-0-	1876	3			N	-0-					159
12	2201	X	1876	-0-	-325	-0-	1876	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 48,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-19 WELL #: 1 RRCID -> 230387 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 17900 PERF.16888 - 17584

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	4			N	-0-					-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1D RRCID -> 231323 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5114 - 6776

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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-15 WELL #: 1 RRCID -> 233954 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15360 - 17219

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	1908	-0-	-612	-0-	1908	3			N	-0-					400
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					400
08	2604	X	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			N	-0-					400
09	2520	X	2100	-0-	-420	-0-	2100	3			N	-0-					400
10	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	2598	3			N	-0-					400
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					400
12	2666	X	2593	-0-	-73	-0-	2593	3			N	-0-					400

TOTAL GAS PROD: 28,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907	3			N	-0-					345
07	3100	N	4019	-0-	919	919	4018	3	1	9	N	1	1	8			345
08	3100	N	4151	-0-	1051	1970	4150	3	1	9	N	1	1	8			345
09	3000	N	3663	-0-	663	2633	3663	3			N	-0-					345
10	7306	X	4673	-0-	-2633	-0-	4673	3			N	-0-					345
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					345
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					345

TOTAL GAS PROD: 29,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					92
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					92
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					92
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

TOTAL GAS PROD: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-39 WELL #: 1 RRCID -> 238878 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15954 - 16551

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	2387	-0-	-343	-0-	2387	3			N	-0-					223
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3255	3			N	-0-					223
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3548	3			N	-0-					223
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					223
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	3			N	-0-					223
11	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					223
*12	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					223

TOTAL GAS PROD: 38,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	2449	X	1459	-0-	-990	-0-	1459	3			N	-0-					47
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	3			N	-0-					47
09	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					47
10	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					47
*11	3000	N	3279	-0-	279	279	3279	3			N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	279					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 27,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
07	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
08	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-					-0-
09	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
10	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 20-33 WELL #: 1 RRCID -> 239071 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15511 - 17529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					184
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					184
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					184
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					184
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7419	-0-	-4491	-0-	7419	3			N	-0-					-0-
07	12668	X	12668	-0-	-0-	-0-	12668	3			N	-0-					-0-
08	11191	X	10168	-0-	-1023	-0-	10168	3			N	-0-					-0-
09	10830	X	7490	-0-	-3340	-0-	7490	3			N	-0-					-0-
10	12679	X	9568	-0-	-3111	-0-	9568	3			N	-0-					-0-
11	12270	X	7562	-0-	-4708	-0-	7562	3			N	-0-					-0-
12	12679	X	11773	-0-	-906	-0-	11773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 111,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 20-15 WELL #: 1 RRCID -> 239097 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15370 - 16947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST C27-4 LOV WELL #: 1 RRCID -> 239124 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.14974 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					199
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					199
08	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1931	3	1	9	N	1	1	8			199
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					199
10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					199
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					199
*12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 11,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

UNIVERSITY 20-5 WELL #: 2 RRCID -> 243053 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.16269 - 17143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					316

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	21829 X	21829	-0-	-0-	-0-	21829	3			N	-0-					353
08	20867 X	20867	-0-	-0-	-0-	20861	3	6	9	N	5					358
09	19980 X	19697	-0-	-283	-0-	19697	3			N	-0-					358
10	19978 X	19978	-0-	-0-	-0-	19978	3			N	-0-					358
11	21120 X	19114	-0-	-2006	-0-	19114	3			N	-0-					358
12	21824 X	14937	-0-	-6887	-0-	14937	3			N	-0-					358

TOTAL GAS PROD: 226,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	13557 X	13557	-0-	-0-	-0-	13557	3			N	-0-					60
07	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	11382	3	2	9	N	2	2	8			60
08	14446 X	14446	-0-	-0-	-0-	14444	3	2	9	N	2	2	8			60
09	8633 X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	3			N	-0-					60
10	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	3			N	-0-					60
11	10837 X	10837	-0-	-0-	-0-	10837	3			N	-0-					60
*12	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	8908	3			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 125,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
GILLHAM 1-5 WELL #: 1 RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

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	6296	-0-	-2014	-0-	6296	3		N	-0-			31
07	8587 X	7128	-0-	-1459	-0-	7128	3		N	-0-			31
08	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	3		N	-0-			31
09	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	3		N	-0-			31
10	9371 X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	3		N	-0-			31
11	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	3		N	-0-			31
*12	9832 X	9832	-0-	-0-	-0-	9832	3		N	-0-			31

TOTAL GAS PROD: 94,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

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	421	-0-	-659	-0-	421	3		N	-0-			67
07	806 N	421	-0-	-385	-0-	421	3		N	-0-			67
08	465 N	359	-0-	-106	-0-	359	3		N	-0-			67
09	420 N	161	-0-	-259	-0-	161	3		N	-0-			67
10	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			67
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3		N	-0-			67
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

TOTAL GAS PROD: 6,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
UNIVERSITY 19-25 WELL #: 1 RRCID -> 248313 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.16056 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-					420
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1507	3	2	9	N	2					422
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1174	3	4	9	N	4	8	1			418
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3			N	-0-					418
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1754	3	3	9	N	3					421
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					421
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-					421

TOTAL GAS PROD: 15,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 2 RRCID -> 248769 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 17691 PERF.15284 - 17345

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUNSON C26-16 WELL #: RRCID -> 249289 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 17790 PERF. N/A

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD 75-12 WELL #: 1 RRCID -> 250756 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15166 - 17052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	16567 X	16567	-0-	-0-	-0-	16559	3	8	9	N	7					659
06	13811 X	13811	-0-	-0-	-0-	13811	3			N	-0-					659
07	11674 X	11674	-0-	-0-	-0-	11674	3			N	-0-					659
08	12273 X	12273	-0-	-0-	-0-	12273	3			N	-0-					659
09	12005 X	12005	-0-	-0-	-0-	12005	3			N	-0-					659
10	15923 X	15923	-0-	-0-	-0-	23	1	15900	3	N	-0-					659
11	17723 X	17723	-0-	-0-	-0-	17393	3	330	4	N	-0-					659
*12	17255 X	17255	-0-	-0-	-0-	182	1	17073	3	N	-0-					659

TOTAL GAS PROD: 171,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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
07	87622 X	87622	-0-	-0-	-0-	87622	3			N	-0-					225
08	86242 X	83520	-0-	-2722	-0-	83520	3			N	-0-					225
09	83460 X	82025	-0-	-1435	-0-	82025	3			N	-0-					225
10	87637 X	71209	-0-	-16428	-0-	71209	3			N	-0-					225
11	84810 X	72832	-0-	-11978	-0-	72832	3			N	-0-					225
12	87637 X	77387	-0-	-10250	-0-	77387	3			N	-0-					225

TOTAL GAS PROD: 942,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	16161 X	16161	-0-	-0-	-0-	16161	3			N	-0-					532
06	12734 X	12734	-0-	-0-	-0-	12734	3			N	-0-					532
07	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10820	3			N	-0-					532
08	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7893	3			N	-0-					532
09	12889 X	12889	-0-	-0-	-0-	12889	3			N	-0-					532
10	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-	11923	3			N	-0-					532
*11	14364 X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	3			N	-0-					532
*12	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	3			N	-0-					532

TOTAL GAS PROD: 172,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			222
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			222
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			222
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			222
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			222
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			222
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			222

TOTAL GAS PROD: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	6231	X	5086	-0-	-1145	-0-	673	1	4413	2	N	-0-			-0-
08	6231	X	5289	-0-	-942	-0-	685	1	4604	2	N	-0-			-0-
09	6030	X	4249	-0-	-1781	-0-	647	1	3602	2	N	-0-			-0-
10	5859	X	4970	-0-	-889	-0-	680	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	5670	X	4914	-0-	-756	-0-	653	1	4261	2	N	-0-			-0-
12	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
09	390	N	219	-0-	-171	-0-	219	3			N	-0-			-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-			-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-			-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY 38255 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
DESPAIN-HALLEY WELL #: 2 RRCID -> 174623 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2532 - 2904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16	7	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 167 RRCID -> 034648 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 12107 PERF. 9508 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	13082 X	6136	-0-	-6946	-0-	6136	3		Y	-0-			-0-
08	8308 X	5513	-0-	-2795	-0-	5513	3		Y	-0-			-0-
09	8040 X	3968	-0-	-4072	-0-	3968	3		Y	-0-			-0-
10	8308 X	5115	-0-	-3193	-0-	5115	3		Y	-0-			-0-
11	7200 X	4351	-0-	-2849	-0-	4351	3		Y	-0-			-0-
12	6138 X	4050	-0-	-2088	-0-	4050	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			-0-
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY-SMITH FOUNDATION -A- WELL #: 1 RRCID -> 019950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12379 PERF. 9700 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECO IV, LLC 557076
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/18/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHAIDA, JOHN H. 768650
SEALY-SMITH FOUNDATION -I- WELL #: 1 T RRCID -> 044090 COMPL. DATE 12/08/1957 TOTAL DEPTH 12132 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	31 407	1 9	2373	2	N	370	539	1			168
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	28 373	1 9	2138	2	N	339	360	1			147
03	2666 X	1925	-0-	-741	-0-	31 217	1 9	1677	2	N	197	179	1			165
04	2580 X	1357	-0-	-1223	-0-	30 193	1 9	1134	2	N	175					340
05	2666 X	2189	-0-	-477	-0-	31 229	1 9	1929	2	N	208	358	1			190
06	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	30 287	1 9	1675	2	N	261	177	1			274
07	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	31 153	1 9	1353	2	N	139	173	1			240
08	2201 N	1525	-0-	-676	-0-	31 173	1 9	1321	2	N	157	176	1			221
09	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	30 135	1 9	1153	2	N	123					344
10	1550 N	999	-0-	-551	-0-	31 129	1 9	839	2	N	117	176	1			285
11	1470 N	185	-0-	-1285	-0-	30 133	1 9	22	2	N	121	177	1			229
12	1364 N	289	-0-	-1075	-0-	31 142	1 9	116	2	N	129					358

TOTAL GAS PROD: 18,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,336

XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 11/28/1956 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST 22 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 044082 COMPL. DATE 07/13/1956 TOTAL DEPTH 10662 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (MCKEE) 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 9 RRCID -> 199675 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11342 - 11352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1718 3	6 9	N	5			173
08	2015 N	1561	-0-	-454	-0-	1559 3	2 9	N	2			175
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			175
10	1736 N	620	-0-	-1116	-0-	620 3		N	-0-			175
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1494 3	7 9	N	6			181
*12	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1938 3	1 9	N	1			182

TOTAL GAS PROD: 18,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

HALLEY (MCKEE) //CONT.// 38255 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STANOLIND-B,HILL,M.F.-MITCHELL G WELL #: 1 RRCID -> 204142 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12401 PERF.11462 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8339	X	8131	-0-	-208	-0-	8116	3	15	9	N	14					228
08	8029	X	7436	-0-	-593	-0-	7421	3	15	9	N	14					242
09	7770	X	5580	-0-	-2190	-0-	5567	3	13	9	N	12					254
10	8122	X	3848	-0-	-4274	-0-	3828	3	20	9	N	18					272
11	7860	X	7758	-0-	-102	-0-	7745	3	13	9	N	12	211	1			73
12	8122	X	7716	-0-	-406	-0-	7686	3	30	9	N	27					100

TOTAL GAS PROD: 86,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

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
07	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2455	3	3	9	N	3					30
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-					30
09	1830	N	1661	-0-	-169	-0-	1657	3	4	9	N	4					34
10	2449	N	625	-0-	-1824	-0-	625	3			N	-0-					34
11	1950	N	1835	-0-	-115	-0-	1835	3			N	-0-					34
12	1705	N	1007	-0-	-698	-0-	1007	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 21,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HALLEY (PENN. 8530) 38255 696 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PAN AM-HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 056126 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 10150 PERF. N/A

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-
07	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-	993	3			N	-0-					-0-
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
*12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY (SEVEN RIVERS) 38255 812 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 063490 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 3288 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, WEST (MCKEE) //CONT.// 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL, M. J. ACCT 3 WELL #: 10 RRCID -> 199659 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11398 - 11405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (ELLENBERGER) 38581 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES -AU- WELL #: 1 RRCID -> 038672 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 21472 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3813 X	3706	-0-	-107	-0-	3706	3			N	-0-					-0-
08	3813 X	3658	-0-	-155	-0-	3658	3			N	-0-					-0-
09	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
10	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3			N	-0-					-0-
*11	3660 X	3545	-0-	-115	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
12	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	3593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	6143	3			N	-0-					-0-
08	6355 X	6165	-0-	-190	-0-	6165	3			N	-0-					-0-
09	6150 X	5947	-0-	-203	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
10	6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144	3			N	-0-					-0-
11	5970 X	5945	-0-	-25	-0-	5945	3			N	-0-					-0-
*12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	7471 X	2216	-0-	-5255	-0-	2216	2			N	-0-					-0-
08	6107 X	1762	-0-	-4345	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
09	5340 X	1242	-0-	-4098	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
10	4526 X	2186	-0-	-2340	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
11	2970 X	1669	-0-	-1301	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
12	2201 X	1782	-0-	-419	-0-	1782	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAMON (5270) 38581 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES "AU" FEE WELL #: 2 RRCID -> 039981 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5210 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VAQUERO OPERATING 882776
ONEY BROS. WELL #: 1 RRCID -> 084584 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5150 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	DLQ G-10		131	-0-	131	131	131	3			Y	-0-					24
09	DLQ G-10		194	-0-	194	325	194	3			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		523	-0-	523	848	523	3			Y	-0-					24
*11	1098	N	250	-0-	-848	-0-	250	3			Y	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ONEY BROS. (SUN) WELL #: 1 RRCID -> 132403 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 21197 PERF. 5142 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	3			Y	-0-					21
09	DLQ G-10		129	-0-	129	216	129	3			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		349	-0-	349	565	349	3			Y	-0-					21
*11	732	N	167	-0-	-565	-0-	167	3			Y	-0-					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HARPER (DEVONIAN) 39176 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 709 RRCID -> 195955 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9917 - 10055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	9672 X	6023	-0-	-3649	-0-	6023	2		N	-0-			-0-
08	9672 X	6539	-0-	-3133	-0-	6539	2		N	-0-			-0-
09	6780 X	6079	-0-	-701	-0-	6079	2		N	-0-			-0-
10	7006 X	2330	-0-	-4676	-0-	2330	2		N	-0-			-0-
11	6750 X	4630	-0-	-2120	-0-	4630	2		N	-0-			-0-
*12	6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	6944	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	9672 X	7287	-0-	-2385	-0-	7287	2		N	-0-			-0-
08	9672 X	7895	-0-	-1777	-0-	7895	2		N	-0-			-0-
09	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	7393	2		N	-0-			-0-
10	7533 X	3973	-0-	-3560	-0-	3973	2		N	-0-			-0-
11	7650 X	6606	-0-	-1044	-0-	6606	2		N	-0-			-0-
*12	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 83,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 21 RRCID -> 019959 COMPL. DATE 10/18/1991 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12035 - 12150

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 25 RRCID -> 019963 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11680 - 11948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 31 RRCID -> 019965 COMPL. DATE 06/03/1955 TOTAL DEPTH 12055 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 41 RRCID -> 019966 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11910 - 12096

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 42 RRCID -> 019967 COMPL. DATE 05/31/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 43 RRCID -> 019968 COMPL. DATE 07/20/1962 TOTAL DEPTH 12144 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 44 RRCID -> 019969 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 64 RRCID -> 019976 COMPL. DATE 04/04/1961 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 65 RRCID -> 019977 COMPL. DATE 05/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 019980 COMPL. DATE 12/20/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 83 RRCID -> 019982 COMPL. DATE 02/27/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 92 RRCID -> 019985 COMPL. DATE 06/17/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 93 RRCID -> 019986 COMPL. DATE 05/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 94 RRCID -> 019987 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11913 - 12158

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 102 RRCID -> 019989 COMPL. DATE 06/22/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 103 RRCID -> 019990 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11692 - 11964

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 104 RRCID -> 019991 COMPL. DATE 07/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 141 RRCID -> 019997 COMPL. DATE 01/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 144 RRCID -> 020000 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 151 RRCID -> 020001 COMPL. DATE 03/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 161 RRCID -> 020002 COMPL. DATE 06/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 201 RRCID -> 020006 COMPL. DATE 03/23/1959 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 241 RRCID -> 020008 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11660 - 11885

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 251 RRCID -> 020009 COMPL. DATE 04/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 254 RRCID -> 020012 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 313 RRCID -> 020021 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11772 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 315 RRCID -> 020023 COMPL. DATE 09/28/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 316 RRCID -> 020024 COMPL. DATE 11/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 323 RRCID -> 020027 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11652 - 11858

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 331 RRCID -> 020029 COMPL. DATE 01/07/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 342 RRCID -> 020033 COMPL. DATE 10/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 362 RRCID -> 020037 COMPL. DATE 12/23/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 364 RRCID -> 020039 COMPL. DATE 11/11/1962 TOTAL DEPTH 11987 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 367 RRCID -> 020042 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 371 RRCID -> 020044 COMPL. DATE 04/18/1991 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11686 - 11896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 373 RRCID -> 020046 COMPL. DATE 11/13/1991 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11601 - 11819

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 375 RRCID -> 020048 COMPL. DATE 11/03/1962 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 382 RRCID -> 020050 COMPL. DATE 02/08/1963 TOTAL DEPTH 11723 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 392 RRCID -> 020052 COMPL. DATE 11/27/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 421 RRCID -> 020054 COMPL. DATE 09/13/1956 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 422H RRCID -> 020055 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 13380 PERF.11893 - 15677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 431 RRCID -> 020056 COMPL. DATE 12/05/1956 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 12190

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 444 RRCID -> 020061 COMPL. DATE 04/29/1961 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 451 RRCID -> 020062 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 454 RRCID -> 020065 COMPL. DATE 01/11/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 461 RRCID -> 020067 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 463 RRCID -> 020069 COMPL. DATE 09/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 472 RRCID -> 020071 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11868 - 12070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 482 RRCID -> 020073 COMPL. DATE 01/05/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 492 RRCID -> 020075 COMPL. DATE 10/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 494 RRCID -> 020077 COMPL. DATE 12/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 495 RRCID -> 020078 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 12154 PERF.11850 - 12070

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 501 RRCID -> 020079 COMPL. DATE 03/15/1958 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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 511 RRCID -> 020081 COMPL. DATE 06/18/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 592 RRCID -> 020086 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 376 RRCID -> 030611 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11990 - 12160

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 377 RRCID -> 030612 COMPL. DATE 05/10/1963 TOTAL DEPTH 11801 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 385 RRCID -> 030613 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11512 - 11722

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 396 RRCID -> 030615 COMPL. DATE 05/18/1963 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 27 RRCID -> 030617 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12182 - 12350

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 369 RRCID -> 031166 COMPL. DATE 07/01/1963 TOTAL DEPTH 11944 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 386 RRCID -> 031167 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 11838 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 387 RRCID -> 031168 COMPL. DATE 07/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 397 RRCID -> 031170 COMPL. DATE 06/29/1963 TOTAL DEPTH 11629 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 393 RRCID -> 031453 COMPL. DATE 09/09/1963 TOTAL DEPTH 11675 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 378 RRCID -> 032054 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 11861 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 383 RRCID -> 032055 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 11899 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 389 RRCID -> 032056 COMPL. DATE 05/19/1963 TOTAL DEPTH 12050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 32 RRCID -> 032876 COMPL. DATE 03/18/1964 TOTAL DEPTH 12322 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 496 RRCID -> 032877 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 12305 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 52 RRCID -> 033633 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 503 RRCID -> 033634 COMPL. DATE 05/25/1964 TOTAL DEPTH 12255 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 28 RRCID -> 048810 COMPL. DATE 06/06/1970 TOTAL DEPTH 12100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2506 RRCID -> 079735 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 13096 PERF.11547 - 11792

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2010 RRCID -> 084739 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 12067 PERF.11862 - 11942

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4002 RRCID -> 085288 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11856 - 11958

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVANIAN UNIT WELL #: 1008 RRCID -> 092406 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12100 - 12174

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 145 RRCID -> 110890 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12091 - 12164

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 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	138800 X	138800	-0-	-0-	-0-	138800	2		N	-0-			-0-
02	235228 X	152806	-0-	-82422	-0-	152806	2		N	-0-			-0-
03	260431 X	257424	-0-	-3007	-0-	257424	2		N	-0-			-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-
07	260214 X	240759	-0-	-19455	-0-	240759	2		N	-0-			-0-
08	260214 X	217449	-0-	-42765	-0-	217449	2		N	-0-			-0-
09	237330 X	158329	-0-	-79001	-0-	158329	2		N	-0-			-0-
10	240746 X	221310	-0-	-19436	-0-	221310	2		N	-0-			-0-
11	232980 X	207984	-0-	-24996	-0-	207984	2		N	-0-			-0-
12	240746 X	194909	-0-	-45837	-0-	194909	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

01 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 384A RRCID -> 156474 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11633 - 11938

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 433H RRCID -> 168530 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 12410 PERF.12005 - 14147

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 67 RRCID -> 173373 COMPL. DATE 05/02/1999 TOTAL DEPTH 13172 PERF.11619 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 4304H RRCID -> 184825 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.12015 - 16142

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3811 RRCID -> 203231 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 13114 PERF.11646 - 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3812 RRCID -> 204152 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11853 - 11868

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3813H RRCID -> 210010 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11607 - 15998

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3814 RRCID -> 218899 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13424 PERF.11581 - 11736

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 2507 H RRCID -> 219100 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11412 - 16535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3908 RRCID -> 219378 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13082 PERF.11513 - 11667

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY //CONT.// 280632
HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	682 N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	651 N	600	-0-	-51	-0-	597	3	3	9	Y	3	1	1			2
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	625	3	41	9	Y	37	15	1			24
10	651 N	640	-0-	-11	-0-	640	3			Y	-0-	24	1			-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 286

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3007 X	2383	-0-	-624	-0-	2383	1		N	-0-			-0-
08	3007 X	1974	-0-	-1033	-0-	1974	1		N	-0-			-0-
09	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	1		N	-0-			-0-
10	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1		N	-0-			-0-
11	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	1		N	-0-			-0-
*12	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	1		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (DETRITAL 5100) //CONT.// 40172 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION //CONT.// 238708
PALMER "602" STATE WELL #: 1 RRCID -> 227368 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 5218 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
08	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	1			N	-0-					268
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	1			N	-0-					268
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	1			N	-0-					268
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	1			N	-0-					268
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					268

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	1754	2			N	-0-				89
08	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	1720	2			N	-0-				89
09	1650	N	1347	-0-	-303	-0-	1347	2			N	-0-				89
10	1767	N	1458	-0-	-309	-0-	1458	2			N	-0-				89
11	1650	N	1354	-0-	-296	-0-	1354	2			N	-0-				89
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT				89

TOTAL GAS PROD: 17,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 40172 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2449	N	2099	-0-	-350	-0-	2091	2	8	9	N	7					187
08	2232	N	1766	-0-	-466	-0-	1764	2	2	9	N	2					189
09	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2173	2	9	9	N	8					197
10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2782	2	37	9	N	34					231
11	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2340	2	62	9	N	56					287
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					287

TOTAL GAS PROD: 23,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					98
08	837	N	820	-0-	-17	-0-	819	2	1	9	Y	1					99
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	772	2	2	9	Y	2					101
10	806	N	763	-0-	-43	-0-	761	2	2	9	Y	2					103
11	780	N	290	-0-	-490	-0-	290	2			Y	-0-					103
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1364	X	800	-0-	-564	-0-	800	3			N	-0-					-0-
08	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-
09	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
11	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	3			N	-0-					-0-
*12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEINER, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 40172 755 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
EARNEST PRODUCING CORPORATION 238708
MCDIVITT-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200649 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 5295 PERF. 4768 - 4832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			42
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		N	-0-			42
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			42
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			42
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			42
*12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1		N	-0-			42

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2 EXT	27	-0-	27	27	27	3		N	-0-			1
11	14B2 EXT	406	-0-	406	433	405	3	1 9	N	1			2
12	14B2 EXT	210	-0-	210	643	210	3		N	-0-	2 1		-0-

TOTAL GAS PROD: 643 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDRICK //CONT.// 40406 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDRICK, IDA T-88-Q WELL #: 9 RRCID -> 145646 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2441 - 2571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	22	80	1	26
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 22

B & B ENERGY 039763
JOHNSON-COWDEN WELL #: 1 RRCID -> 145045 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 2987 PERF. 2327 - 2377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMOSA (ATOKA) 40723 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 253509 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16960 PERF.15401 - 16825

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERMOSA (WOLFCAMP) 40723 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PDC PERMIAN, INC. 646832
HERMOSA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 195381 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.14300 - 14450

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	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
07	3441 X	1545	-0-	-1896	-0-	735	1	810	2	N	-0-					-0-
08	10824 X	10824	-0-	-0-	-0-	10795	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	9395 X	9395	-0-	-0-	-0-	28	1	9363	2	N	4	4	8			-0-
						4	9									
10	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
*11	9534 X	9534	-0-	-0-	-0-	9534	2			N	-0-					-0-
12	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WJC, INC. 888140
MADDOX 9 WELL #: 1 RRCID -> 274361 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 19637 PERF.14092 - 16568

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	190				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
HERSHENSON WELL #: 1 RRCID -> 073269 COMPL. DATE 09/25/1977 TOTAL DEPTH 16325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	837	N	20	-0-	-817	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "6" WELL #: 1 RRCID -> 079215 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 16860 PERF.16220 - 16836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHEY, W. (DEV.-MONT.) //CONT.// 40870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HERSHENSON "11" WELL #: 1 RRCID -> 085206 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 16662 PERF.15804 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HERSHENSON "5" WELL #: 1 RRCID -> 173872 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 17303 PERF.16300 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUNDERS OIL & GAS OPERATING,LLC//CONT.// 280640
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-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOKIT, HELON WELL #: 2 RRCID -> 149181 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2669 - 2723

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2542	X	2193	-0-	-349	-0-	2193	3			N	-0-					110
08	2542	X	2025	-0-	-517	-0-	2006	3	19	9	N	17					127
09	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	5156	3	63	9	N	57					184
10	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	7212	3	13	9	N	12					196
11	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	6952	3	13	9	N	12					208
*12	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	5393	3	8	9	N	7	183	1			32

TOTAL GAS PROD: 41,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

ANCHO WELL #: 1 RRCID -> 175938 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6424 - 6434

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400) 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHALK ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 153661 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	R	1834	-0-	-0-	-0-	258	1	1235	3	Y	58	127	1			33
							277	4	64	9							
02	1036	#	818	-0-	-218	-0-	232	1	394	3	Y	-0-					33
							192	4									
03	996	R	996	-0-	-0-	-0-	247	1	257	3	Y	158	166	1			25
							318	4	174	9							
04	1020	#	677	-0-	-343	-0-	221	1	333	3	Y	17					42
							104	4	19	9							
05	1054	#	700	-0-	-354	-0-	189	1	277	3	Y	66					108
							161	4	73	9							
06	930	#	480	-0-	-450	-0-	112	1	212	3	Y	69	89	1			88
							80	4	76	9							
07	713	#	102	-0-	-611	-0-	15	1	26	3	Y	41					129
							16	4	45	9							
08	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	22					151
*09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					Y	28					179
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					179
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					179
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	50					50

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 509

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	667	-0-	667	6087	199	1	255	3	N	-0-					-0-
						213	4									
02	4686	512	-0-	-4174	1913	145	1	247	3	N	-0-					-0-
						120	4									
03	2499 R	586	-0-	-1913	-0-	176	1	183	3	N	-0-					-0-
						227	4									
04	12780	449	-0-	-12331	-0-	151	1	227	3	N	-0-					-0-
						71	4									
05	13206	472	-0-	-12734	-0-	142	1	209	3	N	-0-					-0-
						121	4									
06	12780	439	-0-	-12341	-0-	122	1	231	3	N	-0-					-0-
						86	4									
07	434 #	432	-0-	-2	-0-	114	1	196	3	N	-0-					-0-
						122	4									
08	403 #	375	-0-	-28	-0-	99	1	194	3	N	-0-					-0-
						82	4									
09	390 #	120	-0-	-270	-0-	27	1	30	3	N	-0-					-0-
						63	4									
10	764 R	764	-0-	-0-	-0-	125	1	519	3	N	-0-					-0-
						120	4									
11	450 #	434	-0-	-16	-0-	54	1	300	3	N	-0-					-0-
						80	4									
12	434 #	335	-0-	-99	-0-	45	1	224	3	N	-0-					199
						66	4									

TOTAL GAS PROD: 5,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
COLE, JOHN OTIS WELL #: 1 RRCID -> 177760 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7362 - 7686

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			113

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE (ATOKA) 43013 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
8001 JV-P HOWE WELL #: 1 RRCID -> 089729 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 16860 PERF.10799 - 10873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	P&A COND	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2017 - P/A 04/03/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE (DEVONIAN) 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HOWE GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 057368 COMPL. DATE 11/27/1973 TOTAL DEPTH 15859 PERF. N/A

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
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	675	1	803	3	N	-0-		55
08	775	N	5	-0-	-770	-0-	5	3			N	-0-		55
09	750	N	58	-0-	-692	-0-	54	1	4	3	N	-0-		55
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	837	1	1774	3	N	-0-		55
11	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	810	1	1268	3	N	-0-		55
*12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	837	1	1306	3	N	-0-		55

TOTAL GAS PROD: 19,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE (DEVONIAN) //CONT.// 43013 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HOWE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 088396 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12206 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1053	1	17652	3	N	-0-			-0-
08	16864 X	6	-0-	-16858	-0-	6	3			N	-0-			-0-
09	16320 X	628	-0-	-15692	-0-	78	1	550	3	N	-0-			-0-
10	21179 X	21179	-0-	-0-	-0-	1209	1	19970	3	N	-0-			-0-
11	21709 X	21709	-0-	-0-	-0-	1170	1	20539	3	N	-0-			-0-
*12	22229 X	22229	-0-	-0-	-0-	1209	1	21020	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 195,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			N	-0-			-0-
08	8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-			-0-
09	7800 X	322	-0-	-7478	-0-	322	3			N	-0-			-0-
10	8060 X	7973	-0-	-87	-0-	7973	3			N	-0-			-0-
11	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	8625	3			N	-0-			-0-
*12	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	12338 X	11962	-0-	-376	-0-	840	1	11122	3	N	-0-			26
08	12927 X	-0-	-0-	-12927	-0-					N	-0-			26
09	12510 X	67	-0-	-12443	-0-	60	1	7	3	N	-0-			26
10	17793 X	17793	-0-	-0-	-0-	930	1	16863	3	N	-0-			26
11	19472 X	19472	-0-	-0-	-0-	900	1	18572	3	N	-0-			26
*12	16914 X	16914	-0-	-0-	-0-	930	1	15984	3	N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 137,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUBBARD (CHERRY CANYON) 43106 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
MEXCO ENERGY CORPORATION 562563
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 213715 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5886 - 5896

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	25	-0-	-843	-0-	25	2			N	-0-					43
06	690 #	380	-0-	-310	-0-	380	2			N	-0-					43
07	279 #	127	-0-	-152	-0-	127	2			N	-0-					43
08	403 #	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-					43
09	390 #	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					43
10	403 #	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					43
11	390 #	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					43
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					10
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					10
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
08	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					10
09	14 #	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					10
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HUBER (DETRITAL 5150) 43126 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SHARP IMAGE ENERGY, INC. 770731
RIVER WELL #: 1 RRCID -> 219383 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5169 - 5199

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			10
07	713 N	627	-0-	-86	-0-	627	2		N	-0-			10
08	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2		N	-0-			10
09	570 N	421	-0-	-149	-0-	421	2		N	-0-			10
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2		N	-0-			10
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			10
*12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	482 N	155	-0-	-327	-0-	155	1		Y	-0-			-0-
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
10	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	1		Y	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	1		Y	-0-			-0-
12	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	1		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

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-
07	6949 X	2405	-0-	-4544	-0-	2405	3		Y	-0-			-0-
08	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		Y	-0-			-0-
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3		Y	-0-			-0-
10	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	3		Y	-0-			-0-
11	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3938	-0-	838	838	3938	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					78
08	1953	N	1823	-0-	-130	-0-	1823	3			N	-0-					78
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					78
10	2046	N	1916	-0-	-130	-0-	1648	3	268	9	N	244	1	8			321
11	3000	N	4031	-0-	1031	1031	3951	3	80	9	N	73					394
*12	3100	N	2823	-0-	-277	754	2530	3	225	4	N	62	373	1			83
							68	9									

TOTAL GAS PROD: 26,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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-
07	1612	N	976	-0-	-636	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1564	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			Y	-0-					-0-
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
12	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	8184	#	4064	-0-	-4120	-0-	3998	3	66	9	Y	60	77	1			12
08	8184	#	3995	-0-	-4189	-0-	3930	3	65	9	Y	59	43	1			28
09	7920	#	2665	-0-	-5255	-0-	2630	3	35	9	Y	32	30	1			30
10	6448	#	2837	-0-	-3611	-0-	2787	3	50	9	Y	45	49	1			26
*11	3570		4697	-0-	1127	1127	4523	3	174	9	Y	158	115	1			69
12	3689		NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 51,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 765

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
WILSON 15 WELL #: RRCID -> 283088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J N T (PENN) 45139 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN D WELL #: 102 RRCID -> 211673 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6738 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. 010450
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	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	182	R	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	239	R	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	240	#	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
12	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) //CONT.// 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
ALARON ENERGY, INC. //CONT.// 010450
JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	62 #	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	60 #	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	62 #	21	-0-	-41	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*11	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*12	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	713 #	684	-0-	-29	-0-	660	2	24	9	N	22	6	8			24
08	713 #	675	-0-	-38	-0-	658	2	17	9	N	15					39
09	690 #	674	-0-	-16	-0-	659	2	15	9	N	14					53
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	676	2	20	9	N	18					71
11	660 #	653	-0-	-7	-0-	640	2	13	9	N	12					83
12	682 #	469	-0-	-213	-0-	467	2	2	9	N	2					85

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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
07	3162 #	2917	-0-	-245	-0-	2905	3	12	9	Y	11	14	1			2
08	3038	2872	-0-	-166	-0-	2868	3	4	9	Y	4	5	1			1
09	2940	2739	-0-	-201	-0-	2739	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3007 #	2799	-0-	-208	-0-	2769	3	30	9	Y	27	23	1			4
11	2790 N	2656	-0-	-134	-0-	2621	3	35	9	Y	32	29	1			7
12	2821 N	2590	-0-	-231	-0-	2522	3	68	9	Y	62	49	1			20

TOTAL GAS PROD: 34,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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
07	465 N	289	-0-	-176	-0-	274	2	15	9	Y	14	10	1			46
08	434 N	296	-0-	-138	-0-	295	2	1	9	Y	1	10	1			37
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	276	2	1	9	Y	1					38
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					38
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					38
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 4,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					263
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					273
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					278
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					283
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					288

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651 N	446	-0-	-205	-0-	412	2	34	9	Y	31	21	1			35
08	589 N	356	-0-	-233	-0-	354	2	2	9	Y	2	21	1			16
09	450 N	334	-0-	-116	-0-	332	2	2	9	Y	2					18
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	764	2	2	9	Y	2					20
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 6,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
07	1643 N	1425	-0-	-218	-0-	1411	3	14	9	Y	13	12	1			2
08	1550 N	1367	-0-	-183	-0-	1355	3	12	9	Y	11	11	1			2
09	1410 N	1325	-0-	-85	-0-	1322	3	3	9	Y	3	4	1			1
10	1426 N	1315	-0-	-111	-0-	1289	3	26	9	Y	24	21	1			4
11	1320 N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	Y	12	13	1			3
12	1364 N	1325	-0-	-39	-0-	1288	3	37	9	Y	34	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 17,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155 #	125	-0-	-30	-0-	125	3		N	-0-			-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
11	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	124 #	101	-0-	-23	-0-	101	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEN REGAN (DELAWARE) 48754 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
7S OIL & GAS, LLC 954992
MITCHELL, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 112221 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 5021 PERF. 3402 - 3412

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	26			108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			156
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	24			180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	19			199
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22			221
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			221

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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-
07	46872 X	43139	-0-	-3733	-0-	43139	3	N	-0-			-0-
08	46872 X	37618	-0-	-9254	-0-	37618	3	N	-0-			-0-
09	46620 X	30761	-0-	-15859	-0-	30761	3	N	-0-			-0-
10	48174 X	31401	-0-	-16773	-0-	31401	3	N	-0-			-0-
11	42690 X	29269	-0-	-13421	-0-	29269	3	N	-0-			-0-
12	43152 X	29520	-0-	-13632	-0-	29520	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 457,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1798 X	795	-0-	-1003	-0-	795	2			N	-0-					-0-
08	1519 X	834	-0-	-685	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	1470 X	1042	-0-	-428	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1249 X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
11	810 X	608	-0-	-202	-0-	608	2			N	-0-					-0-
12	1085 X	368	-0-	-717	-0-	368	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RSP PERMIAN, LLC 732224
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	3			N	-0-					33
08	403 N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					33
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					33
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					33
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					33
12	620 N	393	-0-	-227	-0-	393	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
FINALY RESOURCES LLC 268323
CLAPP, RAY WELL #: 1 RRCID -> 117425 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2500 - 2633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 6W RRCID -> 124210 COMPL. DATE 03/21/1987 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2535 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
09	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	44 R	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	2 #	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			-0-
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
HENDRICK, IDA -K- WELL #: 2 RRCID -> 201396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2437 - 2523

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	217 #	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	248 #	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	240 #	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
11	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	244 R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT ENERGY INC. 824192
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
07	120 R	120	-0-	-0-	-0-	85	2	35	9	N	32	178	1			77
08	155 #	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					77
09	173 R	173	-0-	-0-	-0-	93	2	80	9	N	73					150
10	155 #	8	-0-	-147	-0-	8	2			N	-0-	150	7			-0-
11	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 2 RRCID -> 163617 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 3264 PERF. 2712 - 3264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589 #	349	-0-	-240	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	465 #	384	-0-	-81	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450 #	323	-0-	-127	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	465 #	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-
11	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12 SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #	15314	-0-	-155	-0-	15017	3	297	9	Y	270	247	1			205
06	14970 #	14636	-0-	-334	-0-	14461	3	175	9	Y	159	255	1			109
07	15655 #	9080	-0-	-6575	-0-	8967	3	113	9	Y	103	138	1			74
08	15314 #	1971	-0-	-13343	-0-	1951	3	20	9	Y	18					92
09	14820 #	2909	-0-	-11911	-0-	2856	3	53	9	Y	48					140
10	15314 #	4292	-0-	-11022	-0-	4170	3	122	9	Y	111	171	1			80
11	14640 #	10324	-0-	-4316	-0-	10059	3	265	9	Y	241	274	1			47
12	9083 #	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 116,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,511

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	15082 R	15082	-0-	-0-	-0-	15007	3	75	9	N	68	79	1			59
06	13956 R	13956	-0-	-0-	-0-	13900	3	56	9	N	51	75	1			35
07	8727 R	8727	-0-	-0-	-0-	8672	3	55	9	N	50	49	1			36
08	775 #	271	-0-	-504	-0-	271	3			N	-0-					36
09	750 #	405	-0-	-345	-0-	374	3	31	9	N	28					64
10	1159 R	1159	-0-	-0-	-0-	1067	3	92	9	N	84	87	1			61
11	13238 R	13238	-0-	-0-	-0-	13017	3	221	9	N	201	223	1			39
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 112,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 748

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
07	1023 #	180	-0-	-843	-0-	155	3	25	9	Y	23					62
08	682 #	606	-0-	-76	-0-	584	3	22	9	Y	20	74	1			8
09	1311 R	1311	-0-	-0-	-0-	1266	3	45	9	Y	41					49
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1038	3	73	9	Y	66					115
*11	631 R	631	-0-	-0-	-0-	613	3	18	9	Y	16	66	1			65
12	1364 #	1075	-0-	-289	-0-	1060	3	15	9	Y	14	41	1			38

TOTAL GAS PROD: 10,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3937 #	1798	-0-	-2139	-0-	1798	3		Y	-0-			-0-
08	3813 #	1351	-0-	-2462	-0-	1351	3		Y	-0-			-0-
09	3690 #	1292	-0-	-2398	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
10	2542 #	794	-0-	-1748	-0-	794	3		Y	-0-			-0-
11	2460 #	498	-0-	-1962	-0-	498	3		Y	-0-			-0-
12	1798 #	379	-0-	-1419	-0-	379	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					470
08	1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283	2			Y	-0-					470
09	1500 N	1200	-0-	-300	-0-	1200	2			Y	-0-					470
10	1550 N	1373	-0-	-177	-0-	1373	2			Y	-0-					470
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			Y	-0-					470
*12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			Y	-0-					470

TOTAL GAS PROD: 18,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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
07	961 X	518	-0-	-443	-0-	439	2	79	9	N	72					187
08	829 X	829	-0-	-0-	-0-	751	2	78	9	N	71					258
09	851 X	851	-0-	-0-	-0-	776	2	75	9	N	68	181	1			145
10	558 X	414	-0-	-144	-0-	324	2	90	9	N	82					227
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1020	2	80	9	N	73	190	1			110
*12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	911	2	112	9	N	102					212

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 920

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	DLQ	G-10	3002	-0-	3002	7958	2996	2	6	9	Y	5					36
08	DLQ	G-10	2178	-0-	2178	10136	2172	2	6	9	Y	5					41
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10136					Y	-0-					41
10	DLQ	G-10	1083	-0-	1083	11219	1083	2			Y	-0-					41
11	2900	N	1990	-0-	-910	10309	1898	2	92	9	Y	84					125
*12	3100	N	1810	-0-	-1290	9019	1806	2	4	9	Y	4					129

TOTAL GAS PROD: 23,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ	G-10	950	-0-	950	2885	950	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	954	-0-	954	3839	954	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3839					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	361	-0-	361	4200	361	2			Y	-0-					-0-
11	2900	N	409	-0-	-2491	1709	409	2			Y	-0-					-0-
*12	2314	N	605	-0-	-1709	-0-	605	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ	G-10	3232	-0-	3232	11295	3225	2	7	9	Y	6					257
08	DLQ	G-10	3076	-0-	3076	14371	3069	2	7	9	Y	6					263
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	14371					Y	-0-					263
10	DLQ	G-10	1203	-0-	1203	15574	1203	2			Y	-0-					263
11	17840	X	2266	-0-	-15574	-0-	2168	2	98	9	Y	89					352
12	3100	X	1976	-0-	-1124	-0-	1967	2	9	9	Y	8					360

TOTAL GAS PROD: 31,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	957	-0-	957	3076	957	2		Y	-0-			17
08	DLQ G-10	971	-0-	971	4047	971	2		Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4047				Y	-0-			17
10	DLQ G-10	361	-0-	361	4408	361	2		Y	-0-			17
11	2900 N	700	-0-	-2200	2208	700	2		Y	-0-			17
*12	2813 N	605	-0-	-2208	-0-	605	2		Y	-0-			17

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		Y	-0-			-0-
08	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		Y	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
10	403 N	176	-0-	-227	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	397	-0-	397	397	397	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	716	319	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		Y	-0-			1
08	527 N	365	-0-	-162	-0-	365	3		Y	-0-			1
09	600 N	465	-0-	-135	-0-	465	3		Y	-0-			1
10	620 N	182	-0-	-438	-0-	182	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	411	-0-	411	411	411	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	331	-0-	331	742	331	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		Y	-0-			11
08	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			11
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		Y	-0-			11
10	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3		Y	-0-			11
11	DLQ G-10	609	-0-	609	609	609	3		Y	-0-			11
12	DLQ G-10	491	-0-	491	1100	491	3		Y	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 32 RRCID -> 197949 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10092 - 10180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	465 N	460	-0-	-5	-0-	460	3		Y	-0-			1
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		Y	-0-			1
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		Y	-0-			1
10	465 N	201	-0-	-264	-0-	201	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	453	-0-	453	453	453	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	365	-0-	365	818	365	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 1 WELL #: 23 RRCID -> 197950 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 10311 PERF.10160 - 10248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-			1
08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	3		Y	-0-			1
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			1
10	186 N	75	-0-	-111	-0-	75	3		Y	-0-			1
11	DLQ G-10	170	-0-	170	170	170	3		Y	-0-			1
12	DLQ G-10	137	-0-	137	307	137	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CARLOW CORP. //CONT.// 132340
CAMPBELL TR. 1 WELL #: 24 RRCID -> 198913 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10156 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3		Y	-0-			4
08	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3		Y	-0-			4
09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		Y	-0-			4
10	1147 N	503	-0-	-644	-0-	503	3		Y	-0-			4
11	DLQ G-10	1133	-0-	1133	1133	1133	3		Y	-0-			4
12	DLQ G-10	913	-0-	913	2046	913	3		Y	-0-			4

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	3		Y	-0-			7
08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			7
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3		Y	-0-			7
10	186 N	63	-0-	-123	-0-	63	3		Y	-0-			7
11	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	3		Y	-0-			7
12	DLQ G-10	114	-0-	114	256	114	3		Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAMPBELL TR. 13 WELL #: 6 RRCID -> 225156 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 10573 PERF.10444 - 10497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		Y	-0-			14
08	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3		Y	-0-			14
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-			14
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	3		Y	-0-			14
11	DLQ G-10	113	-0-	113	113	113	3		Y	-0-			14
12	DLQ G-10	91	-0-	91	204	91	3		Y	-0-			14

TOTAL GAS PROD: 1,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		Y	-0-			-0-
*12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3596 X	3077	-0-	-519	-0-	3077	3		Y	-0-			-0-
08	3596 X	2526	-0-	-1070	-0-	2526	3		Y	-0-			-0-
09	3480 X	2245	-0-	-1235	-0-	2245	3		Y	-0-			-0-
10	3286 X	1620	-0-	-1666	-0-	1620	3		Y	-0-			-0-
11	3180 X	1312	-0-	-1868	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
*12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2821	X	1914	-0-	-907	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
08	2821	X	1768	-0-	-1053	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1673	-0-	-247	-0-	1673	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1210	-0-	-743	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	3			Y	-0-					-0-
*12	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
07	10664	X	10173	-0-	-491	-0-	9994	3	179	9	Y	163	145	1			117
08	10664	X	9697	-0-	-967	-0-	9682	3	15	9	Y	14					131
09	10320	X	9491	-0-	-829	-0-	9451	3	40	9	Y	36					167
10	10664	X	9702	-0-	-962	-0-	9594	3	108	9	Y	98	194	1			71
11	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	11505	3	220	9	Y	200	232	1			39
12	10168	X	8561	-0-	-1607	-0-	8561	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 122,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,141

BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

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-
07	2945	N	2916	-0-	-29	-0-	2904	3	12	9	Y	11	10	1			1
08	2759	N	2022	-0-	-737	-0-	2022	3			Y	-0-					1
09	2790	N	1997	-0-	-793	-0-	1997	3			Y	-0-					1
10	2914	N	1253	-0-	-1661	-0-	1253	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
*12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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-
07	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2144	-0-	-57	-0-	2144	3			Y	-0-					-0-
09	2100	N	2077	-0-	-23	-0-	2077	3			Y	-0-					-0-
10	2170	N	938	-0-	-1232	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
11	2070	N	1813	-0-	-257	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
12	2139	N	1126	-0-	-1013	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1240	N	831	-0-	-409	-0-	813	3	18	9	Y	16	20	1			7
08	1333	N	277	-0-	-1056	-0-	276	3	1	9	Y	1					8
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					8
10	837	N	132	-0-	-705	-0-	131	3	1	9	Y	1					9
*11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	864	3	33	9	Y	30	7	1			32
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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-
07	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	313	-0-	-1516	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1452	-0-	-288	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4238	-0-	1238	1238	4238	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE-WALTON WELL #: 36 C RRCID -> 020262 COMPL. DATE 01/06/1962 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	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-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	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-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-
07	186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-			-0-
10	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2		N	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

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-
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2		N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-			-0-
*12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
08	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		N	-0-			-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			-0-
10	186 N	163	-0-	-23	-0-	163	2		N	-0-			-0-
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		N	-0-			-0-
*12	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

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-
07	217 N	215	-0-	-2	-0-	215	2		N	-0-			-0-
08	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-			-0-
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
*12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 311 RRCID -> 128163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2484 - 3310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2	N	-0-			-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2	N	-0-			-0-
09	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2	N	-0-			-0-
10	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2	N	-0-			-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2	N	-0-			-0-
*12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2	N	-0-			-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-			-0-
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2	N	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-			-0-
*12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
*12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	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-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	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-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	728	2			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-			-0-
10	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2		N	-0-			-0-
*12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			-0-
09	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
10	496 N	417	-0-	-79	-0-	417	2		N	-0-			-0-
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-			-0-
*12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-			-0-
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
09	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2		N	-0-			-0-
10	961 N	830	-0-	-131	-0-	830	2		N	-0-			-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2		N	-0-			-0-
*12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2	N	-0-			-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-			-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2	N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	N	-0-			-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2	N	-0-			-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2	N	-0-			-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
10	930	N	799	-0-	-131	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
*12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE WALTON WELL #: 29 RRCID -> 153553 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5050 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-				-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-				-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-				-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-
*12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 309 RRCID -> 167035 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2688 - 2842

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BURNS, GENE OIL & GAS 110660
WALTON -A- WELL #: 1 RRCID -> 020176 COMPL. DATE 07/30/1962 TOTAL DEPTH 3360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 020159 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - P/A 06/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCCABE "C" WELL #: 5 RRCID -> 135017 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2340 - 2499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			1
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	N	-0-			1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3	N	-0-			1
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3	N	-0-			1
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	3	N	-0-			1
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 14,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUST OIL & GAS, INC. 448220
BOWER-BROWN-ALTMAN WELL #: 1 RRCID -> 020168 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

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-
07	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	2		N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		N	-0-			-0-
*11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
*12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
GARTEX "B" WELL #: 10 RRCID -> 131291 COMPL. DATE 06/25/1989 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2608 - 2697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3		Y	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, J. C. -A- WELL #: 17 RRCID -> 144602 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2504 - 2664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	43	-0-	-50	-0-	43	2		N	-0-			-0-
08	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RANGER 40 PETROLEUM, LLC //CONT.// 691714
MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-					-0-
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	630	N	117	-0-	-513	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	651	N	9	-0-	-642	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SAXET OIL CORPORATION //CONT.// 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 1 RRCID -> 114313 COMPL. DATE 12/04/1984 TOTAL DEPTH 2685 PERF. 2346 - 2516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3		N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3		N	-0-			-0-
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15	3		N	-0-			-0-
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	3		N	-0-			-0-
11	90 N	1	-0-	-89	-0-	1	3		N	-0-			-0-
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 123416 COMPL. DATE 01/11/1987 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2515 - 2596

01	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-
07	279 N	159	-0-	-120	-0-	159	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	88				Y	-0-			-0-
10	88 N	-0-	-0-	-88	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123419 COMPL. DATE 12/08/1986 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2507 - 2590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	87					Y	-0-					-0-
10	87	N	-0-	-0-	-87	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
10	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	88	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
10	88	N	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. WELL #: 14 RRCID -> 124746 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2563 - 2704

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 124885 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2539 - 2945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	1	-0-	1	176	1	2		Y	-0-			-0-
10	177 N	1	-0-	-176	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 11 RRCID -> 124887 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2525 - 2636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					62
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					62
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					62
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					62
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					62
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	93 N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2		N	-0-			-0-
*12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 102 RRCID -> 153478 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 2801 PERF. 2498 - 2584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	63	1			31
08	DLQ G-10	281	-0-	281	281	249	2	32	9	Y	29					60
09	DLQ G-10	501	-0-	501	782	399	2	102	9	Y	93	59	1			94
10	1124 N	342	-0-	-782	-0-	296	2	46	9	Y	42	66	1			70
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	212	2	37	9	Y	34	66	1			38
*12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	240	2	34	9	Y	31					69

TOTAL GAS PROD: 1,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 540

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			41
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	11			63

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STOUT ENERGY INC. 824192
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020167 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 3218 PERF. 2426 - 2680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
COLBY A WELL #: 4 RRCID -> 127779 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 3014 PERF. 2554 - 2770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY A WELL #: 1 RRCID -> 127780 COMPL. DATE 04/29/1988 TOTAL DEPTH 2980 PERF. 2530 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		125	-0-	125	165	125	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		125	-0-	125	290	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWDEN "K" WELL #: 2 RRCID -> 136308 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2356 - 2493

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

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2	N	-0-			-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2	N	-0-			-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2	N	-0-			-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			-0-
11	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2	N	-0-			-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			-0-
10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2	N	-0-			-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	69 N	5	-0-	-64	-0-	5	2		Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		N	-0-			-0-
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
09	390 N	368	-0-	-22	-0-	368	2		N	-0-			-0-
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2		N	-0-			-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2		N	-0-			-0-
12	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			-0-
09	660 N	572	-0-	-88	-0-	572	2		N	-0-			-0-
10	620 N	220	-0-	-400	-0-	220	2		N	-0-			-0-
11	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2		N	-0-			-0-
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WALTON, STATE, -E- AC/4 WELL #: 30 U RRCID -> 020324 COMPL. DATE 04/22/1958 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	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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV, LLC 557076
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 1 U RRCID -> 020318 COMPL. DATE 09/13/1961 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2017 - P/A 08/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BAIRD W. E. WELL #: 13W RRCID -> 199922 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8148 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 79A RRCID -> 116817 COMPL. DATE 07/13/1978 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3366 - 3494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	603	-0-	603	603	603	3		Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	1219	-0-	1219	1822	1219	3		Y	-0-			-0-
10	2172 R	350	-0-	-1822	-0-	350	3		Y	-0-			-0-
11	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		Y	-0-			-0-
*12	1233 R	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "F" WELL #: 99 RRCID -> 120464 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3328 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 75 RRCID -> 235257 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 3004 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
01	770	-0-	-0-	-770 B	-619					N	-0-	105	1			15
02	2772	2285	-0-	-487 B	-1106	2262	2	23	9	N	21					36
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1106																
03	2206	2860	-0-	654 B	-452	2832	2	28	9	N	25					61
04	302	2769	-0-	2467 B	2015	2743	2	26	9	N	24					85
05	3038	2840	-0-	-198 B	1817	2810	2	30	9	N	27					112
06	2254	2313	-0-	59 B	1876	2306	2	7	9	N	6					118
07	2453	1200	-0-	-1253 B	623	1200	2			N	-0-					118
08	2852 N	-0-	-0-	-2852 B	-0-					N	-0-					118
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434	2			N	-0-					118
10	1327 N	1327	-0-	-0- B	-0-	1310	2	17	9	N	15					133
11	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	2747	2	18	9	N	16					149
*12	2867 N	2867	-0-	-0- B	-0-	2849	2	18	9	N	16					165

TOTAL GAS PROD: 23,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	1409	-0-	1409	B	1409	1409	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	1497	-0-	1497	B	2906	1497	2			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	1294	-0-	1294	B	4200	1294	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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	32	-0-	-302	B	-4820	31	3	1	9	Y	1	12	1		21
04	46 N	42	-0-	-4	B	-4820	30	3	12	9	Y	11	21	1		11
05	31 N	31	-0-	-0-	B	-4820	31	3			Y	-0-	11	1		-0-
06	23 N	449	-0-	426	B	-4394	449	3			Y	-0-				-0-
07	25 N	18	-0-	-7	B	-4394	18	3			Y	-0-				-0-
08	29 N	-0-	-0-	-29	B	-4394					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -302 CANCELLED UNDERAGE -> -4092																
09	30 N	1	-0-	-29	B	-302	1	3			Y	-0-				-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	B	-302					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-302					Y	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	B	-302					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

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
07	1149 N	1149	-0-	-0-	B	-0-	956	3	193	9	N	175	172	1		73
08	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-				73
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	900 N	-0-	-0-	-900	B	-0-					N	-0-				73
10	223 N	-0-	-0-	-223	B	-0-					N	-0-				73
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	6	52	1		27
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				27

TOTAL GAS PROD: 7,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,064

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-
07	62	N	37	-0-	-25 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1034	R	1845	-0-	811 B	-0-	1843	2	2	9	N	2	2	0			-0-
08	1442		1766	-0-	324 B	324	1703	2	63	9	N	57	50	0			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 324																	
09	3000	N	3000	-0-	-0- B	324	2947	2	53	9	N	48	49	0			6
10	1615	N	1291	-0-	-324 B	-0-	1272	2	19	9	N	17	20	0			3
11	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2801	2	40	9	N	36	33	1			6
12	1550	N	842	-0-	-708 B	-0-	842	2			N	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEVONIAN) 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 2 D RRCID -> 020394 COMPL. DATE 09/13/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3007 #	2525	-0-	-482	-0-	2481	3	44	9	N	40	92	1			61
08	3007 #	2318	-0-	-689	-0-	2275	3	43	9	N	39					100
09	2880 #	2093	-0-	-787	-0-	2053	3	40	9	N	36					136
10	2728 #	2226	-0-	-502	-0-	1058	3	1120	4	N	44					180
						48	9									
11	2430 #	1412	-0-	-1018	-0-	1389	3	23	9	N	21	169	1			32
12	2511 #	2025	-0-	-486	-0-	1985	3	40	9	N	36					68

TOTAL GAS PROD: 29,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 558

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	6722 R	6722	-0-	-0-	-0-	6722	3			N	-0-					-0-
08	4880 R	4880	-0-	-0-	-0-	4880	3			N	-0-					-0-
09	4951 R	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
10	2480 #	2253	-0-	-227	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
11	5377 R	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3			N	-0-					-0-
*12	4677 R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
07	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					56
08	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					56
09	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					56
10	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					56
11	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					56
*12	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
07	837 #	770	-0-	-67	-0-	770	3		Y	-0-			63
08	806 #	759	-0-	-47	-0-	759	3		Y	-0-			63
09	780 #	736	-0-	-44	-0-	736	3		Y	-0-			63
10	806 #	653	-0-	-153	-0-	653	3		Y	-0-			63
11	508 R	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-			63
*12	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 37 D RRCID -> 032685 COMPL. DATE 04/22/1947 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 5 RRCID -> 057115 COMPL. DATE 02/05/1948 TOTAL DEPTH 7630 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (DEVONIAN) //CONT.// 49129 198 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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.	6751	-0-	6751	19991	6751	3			Y	-0-					-0-
04	7224	6171	-0-	-1053	18938	6171	3			Y	-0-					-0-
05	7998	5597	-0-	-2401	16537	5597	3			Y	-0-					-0-
06	7740	4613	-0-	-3127	13410	4613	3			Y	-0-					-0-
07	7998	4549	-0-	-3449	9961	4549	3			Y	-0-					-0-
08	7998	4253	-0-	-3745	6216	4253	3			Y	-0-					-0-
09	7740	4955	-0-	-2785	3431	4955	3			Y	-0-					-0-
10	5660 R	2229	-0-	-3431	-0-	2229	3			Y	-0-					-0-
11	3931 R	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
*12	3864 R	3864	-0-	-0-	-0-	3864	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	97	-0-	97	B	97	97	2		Y	-0-					-0-
05	T. A.	50	-0-	50	B	147	50	2		Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	147				Y	-0-					-0-
07	147 R	-0-	-0-	-147	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	30 #	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	925 R	925	-0-	-0-	B	-0-	925	2		Y	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	14483	-0-	14483	B	14483	14483	2		N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	32782	-0-	32782	B	47265	32782	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	27948	-0-	27948	B	75213	27948	2		N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	863	-0-	863	B	76076	863	2		N	-0-					-0-
11	5104	-0-	-0-	-5104	B	70972				N	-0-					-0-
12	5456	9913	-0-	4457	B	75429	9913	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	B	55191	30113	2		N	-0-			-0-
02	T. A.	26852	-0-	26852	B	82043	26852	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	7327	-0-	7327	B	89370	7327	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	1061	-0-	1061	B	90431	1061	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	90431				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	90431				N	-0-			-0-
07	5104	-0-	-0-	-5104	B	85327				N	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456	B	79871				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	27202	-0-	21922	B	101793	27202	2		N	-0-			-0-
10	5456	25702	-0-	20246	B	122039	25702	2		N	-0-			-0-
11	5280	23597	-0-	18317	B	140356	23597	2		N	-0-			-0-
12	5456	25193	-0-	19737	B	160093	25193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 167,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE (ELLEN) UNIT WELL #: 1078 RRCID -> 140884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9020 - 9086

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	84 #	-0-	-0-	-84	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	4881 R	4881	-0-	-0-	B	-0-	4881	2		N	-0-			-0-
04	737 R	737	-0-	-0-	B	-0-	737	2		N	-0-			-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	B	-0-				N	-0-			-0-
06	4710 #	-0-	-0-	-4710	B	-0-				N	-0-			-0-
07	4867 #	-0-	-0-	-4867	B	-0-				N	-0-			-0-
08	4867 #	-0-	-0-	-4867	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	22916	-0-	17636	B	17636	22916	2		N	-0-			-0-
10	5456	20880	-0-	15424	B	33060	20880	2		N	-0-			-0-
11	5280	19646	-0-	14366	B	47426	19646	2		N	-0-			-0-
*12	5456	19435	-0-	13979	B	61405	19435	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 88,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	10333	-0-	4877 B	9949	10333	2		N	-0-			-0-
02	4928	9128	-0-	4200 B	14149	9128	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5456	6347	-0-	891 B	15040	6347	2		N	-0-			-0-
04	15485	445	-0-	-15040 B	-0-	445	2		N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	-0-				N	-0-			-0-
07	5456	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-			-0-
08	5456	-0-	-0-	-5456 B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	9251	-0-	3971 B	3971	9251	2		N	-0-			-0-
10	5456	8836	-0-	3380 B	7351	8836	2		N	-0-			-0-
11	5280	8313	-0-	3033 B	10384	8313	2		N	-0-			-0-
12	5456	8234	-0-	2778 B	13162	8234	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	12488	-0-	12488 B	22322	12488	3		Y	-0-			-0-
02	T. A.	13246	-0-	13246 B	35568	13246	3		Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	10475	-0-	10475 B	46043	10475	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	8891	-0-	8891 B	54934	8891	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	13144	-0-	13144 B	68078	13144	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	10213	-0-	10213 B	78291	10213	3		Y	-0-			-0-
07	5104	7979	-0-	2875 B	81166	7979	3		Y	-0-			-0-
08	5456	8015	-0-	2559 B	83725	8015	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	13123	-0-	7843 B	91568	13123	3		Y	-0-			-0-
10	5456	9754	-0-	4298 B	95866	9754	3		Y	-0-			-0-
11	5280	15986	-0-	10706 B	106572	15986	3		Y	-0-			-0-
12	5456	14456	-0-	9000 B	115572	14456	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 137,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	B	22082	12388	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	13073	-0-	13073	B	35155	13073	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	10244	-0-	10244	B	45399	10244	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785	B	54184	8785	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	13226	-0-	13226	B	67410	13226	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	10090	-0-	10090	B	77500	10090	3		N	-0-			-0-
07	4928	9109	-0-	4181	B	81681	9109	3		N	-0-			-0-
08	5456	2742	-0-	-2714	B	78967	2742	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	5280	345	-0-	-4935	B	74032	345	3		N	-0-			-0-
10	5456	361	-0-	-5095	B	68937	361	3		N	-0-			-0-
11	5280	642	-0-	-4638	B	64299	642	3		N	-0-			-0-
12	5456	517	-0-	-4939	B	59360	517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	149 R	149	-0-	-0- B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	14	-0-	14 B	14	14	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	19	-0-	19 B	33	19	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	23	-0-	23 B	56	23	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	56				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	28	-0-	28 B	84	28	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	141	-0-	141 B	225	141	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	77	-0-	77 B	302	77	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1 B	303	1	3		N	-0-			-0-
11	311 R	8	-0-	-303 B	-0-	8	3		N	-0-			-0-
12	155 #	-0-	-0-	-155 B	-155				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 B	6460	652	3		N	-0-			-0-
02	4928	736	-0-	-4192 B	2268	736	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2804 R	536	-0-	-2268 B	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	1170 #	429	-0-	-741 B	-0-	429	3		N	-0-			-0-
05	1209 #	635	-0-	-574 B	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	780 #	473	-0-	-307 B	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	806 #	210	-0-	-596 B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
08	620 #	371	-0-	-249 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 #	581	-0-	-19 B	-0-	581	3		N	-0-			-0-
10	620 #	409	-0-	-211 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
11	642 R	642	-0-	-0- B	-0-	642	3		N	-0-			-0-
*12	603 R	603	-0-	-0- B	-0-	603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 B	4390	2451	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	2570	-0-	2570 B	6960	2570	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	2021	-0-	2021 B	8981	2021	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	1627	-0-	1627 B	10608	1627	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	2366	-0-	2366 B	12974	2366	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	1800	-0-	1800 B	14774	1800	3		N	-0-			-0-
07	4048	1418	-0-	-2630 B	12144	1418	3		N	-0-			-0-
08	5456	1320	-0-	-4136 B	8008	1320	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	2143	-0-	-3137 B	4871	2143	3		N	-0-			-0-
10	5456	1576	-0-	-3880 B	991	1576	3		N	-0-			-0-
11	3562 R	2571	-0-	-991 B	-0-	2571	3		N	-0-			-0-
*12	2292 R	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 108 RRCID -> 279809 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9010 - 9080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	12348	-0-	12348 B	22065	12348	3		N	-0-			-0-
02	T. A.	13086	-0-	13086 B	35151	13086	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	10271	-0-	10271 B	45422	10271	3		N	-0-			-0-
04	T. A.	8785	-0-	8785 B	54207	8785	3		N	-0-			-0-
05	T. A.	12852	-0-	12852 B	67059	12852	3		N	-0-			-0-
06	T. A.	9981	-0-	9981 B	77040	9981	3		N	-0-			-0-
07	4048	7704	-0-	3656 B	80696	7704	3		N	-0-			-0-
08	5456	7555	-0-	2099 B	82795	7555	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	12410	-0-	7130 B	89925	12410	3		N	-0-			-0-
10	5456	9078	-0-	3622 B	93547	9078	3		N	-0-			-0-
11	5280	14764	-0-	9484 B	103031	14764	3		N	-0-			-0-
12	5456	13440	-0-	7984 B	111015	13440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 132,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1075 RRCID -> 280019 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9058 - 9369

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	9020	-0-	9020 B	15974	9020	3		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	9581	-0-	9581 B	25555	9581	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	7508	-0-	7508 B	33063	7508	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	6459	-0-	6459 B	39522	6459	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	9424	-0-	9424 B	48946	9424	3		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	7249	-0-	7249 B	56195	7249	3		N	-0-			-0-
07	5456	5616	-0-	160 B	56355	5616	3		N	-0-			-0-
08	5456	5734	-0-	278 B	56633	5734	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	9341	-0-	4061 B	60694	9341	3		N	-0-			-0-
10	5456	6990	-0-	1534 B	62228	6990	3		N	-0-			-0-
11	5280	11487	-0-	6207 B	68435	11487	3		N	-0-			-0-
12	5456	10349	-0-	4893 B	73328	10349	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5456	7021	-0-	1565 B	1670	7021	3		N	-0-			-0-
02	4928	7476	-0-	2548 B	4218	7476	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	5456	5824	-0-	368 B	4586	5824	3		N	-0-			-0-
04	9561	4975	-0-	-4586 B	-0-	4975	3		N	-0-			-0-
05	7094	7094	-0-	-0- B	-0-	7094	3		N	-0-			-0-
06	5504	5504	-0-	-0- B	-0-	5504	3		N	-0-			-0-
07	4150 R	4150	-0-	-0- B	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
08	4321 R	4321	-0-	-0- B	-0-	4321	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	5280	7090	-0-	1810 B	1810	7090	3		N	-0-			-0-
10	5456	5272	-0-	-184 B	1626	5272	3		N	-0-			-0-
11	5280	8665	-0-	3385 B	5011	8665	3		N	-0-			-0-
*12	5456	7783	-0-	2327 B	7338	7783	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	2133	-0-	2133	B	2133	2133	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	1829	-0-	1829	B	3962	1829	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1091	-0-	1091	B	5053	1091	3		Y	-0-			-0-
11	5104	2076	-0-	-3028	B	2025	2076	3		Y	-0-			-0-
*12	4274 R	2249	-0-	-2025	B	-0-	2249	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	3390	-0-	3390	B	3390	3390	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	5672	-0-	5672	B	9062	5672	3		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2650	-0-	2650	B	11712	2650	3		Y	-0-			-0-
11	5104	5617	-0-	513	B	12225	5617	3		Y	-0-			-0-
12	5456	5702	-0-	246	B	12471	5702	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	3691	-0-	3691	B	3691	3691	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	4748	-0-	4748	B	8439	4748	3		Y	-0-			-0-
10	5280	2684	-0-	-2596	B	5843	2684	3		Y	-0-			-0-
11	5280	6156	-0-	876	B	6719	6156	3		Y	-0-			-0-
*12	5456	4841	-0-	-615	B	6104	4841	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE WALTON WELL #: 6 E RRCID -> 139703 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9359 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	1383	-0-	1383 B	1383	1383	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	9056	-0-	9056 B	10439	9056	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	T. A.	5786	-0-	5786 B	16225	5786	3		Y	-0-			-0-
10	4752	1135	-0-	-3617 B	12608	1060	3	75 4	Y	-0-			-0-
*11	5280	5243	-0-	-37 B	12571	5243	3		Y	-0-			-0-
*12	5456	5601	-0-	145 B	12716	5601	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE WALTON WELL #: 8E RRCID -> 139758 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9282 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	2109	-0-	2109 B	2109	2109	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	1988	-0-	1988 B	4097	1988	3		Y	-0-			-0-
10	5280	1719	-0-	-3561 B	536	1719	3		Y	-0-			-0-
11	2010 #	1434	-0-	-576 B	-0-	1434	3		Y	-0-			-0-
12	2077 #	878	-0-	-1199 B	-1199	878	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1382 R	1382	-0-	-0-	B	-0-	899	3	483	4	Y	-0-			-0-
04	3477 R	3477	-0-	-0-	B	-0-	3313	3	164	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	2913	-0-	2913	B	2913	2913	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	5847	-0-	5847	B	8760	5847	3			Y	-0-			-0-
08	T. A.	10343	-0-	10343	B	19103	10343	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	T. A.	5227	-0-	5227	B	24330	5227	3			Y	-0-			-0-
10	5280	2458	-0-	-2822	B	21508	2458	3			Y	-0-			-0-
11	5280	9391	-0-	4111	B	25619	9391	3			Y	-0-			-0-
*12	5456	8691	-0-	3235	B	28854	8691	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	7812	-0-	7812	B	7812	7812	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1372	-0-	1372	B	9184	1372	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	4029	-0-	4029	B	13213	4029	3			Y	-0-			-0-
08	3872	4317	-0-	445	B	13658	4317	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5280	3876	-0-	-1404	B	12254	3876	3			Y	-0-			-0-
10	5456	2085	-0-	-3371	B	8883	2085	3			Y	-0-			-0-
11	5280	3584	-0-	-1696	B	7187	3584	3			Y	-0-			-0-
*12	5456	3411	-0-	-2045	B	5142	3411	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3950 R	3950	-0-	-0-	B	-0-	2657	3	1293	4	Y	-0-			-0-
02	4200 #	2656	-0-	-1544	B	-0-	2656	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	4650 #	2447	-0-	-2203	B	-0-	2447	3			Y	-0-			-0-
04	4500 #	1703	-0-	-2797	B	-0-	1703	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	2740	-0-	2740	B	2740	2740	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	2924	-0-	2924	B	5664	2924	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	3719	-0-	3719	B	9383	3719	3			Y	-0-			-0-
08	5280	4251	-0-	-1029	B	8354	4251	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5280	3496	-0-	-1784	B	6570	3496	3			Y	-0-			-0-
10	5456	3742	-0-	-1714	B	4856	1492	3	2250	4	Y	-0-			-0-
11	5280	3433	-0-	-1847	B	3009	3433	3			Y	-0-			-0-
*12	5456	2609	-0-	-2847	B	162	2609	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4922 R	4922	-0-	-0-	B	-0-	4922	3			Y	-0-			-0-
02	3214 R	3214	-0-	-0-	B	-0-	3214	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	5024 R	5024	-0-	-0-	B	-0-	5024	3			Y	-0-			-0-
04	4770 #	3650	-0-	-1120	B	-0-	3650	3			Y	-0-			-0-
05	4929 #	3027	-0-	-1902	B	-0-	3027	3			Y	-0-			-0-
06	4860 #	2090	-0-	-2770	B	-0-	2090	3			Y	-0-			-0-
07	5022 #	2204	-0-	-2818	B	-0-	2204	3			Y	-0-			-0-
08	5022 #	2809	-0-	-2213	B	-0-	2809	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	3660 #	2730	-0-	-930	B	-0-	2730	3			Y	-0-			-0-
10	3038 #	1863	-0-	-1175	B	-0-	1863	3			Y	-0-			-0-
11	1061 R	1061	-0-	-0-	B	-0-	1061	3			Y	-0-			-0-
*12	2636 R	2636	-0-	-0-	B	-0-	2636	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	650 R	650	-0-	-0-	B	-0-	423	3	227	4	Y	-0-			-0-
04	3068 R	3068	-0-	-0-	B	-0-	2923	3	145	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	3019	-0-	3019	B	3019	3019	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1463	-0-	1463	B	4482	1463	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1406	-0-	1406	B	5888	1406	3			Y	-0-			-0-
08	5370	3136	-0-	-2234	B	3654	3136	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5370	3667	-0-	-1703	B	1951	3667	3			Y	-0-			-0-
10	3655 R	1704	-0-	-1951	B	-0-	1704	3			Y	-0-			-0-
11	3170 R	3170	-0-	-0-	B	-0-	3170	3			Y	-0-			-0-
*12	3134 R	3134	-0-	-0-	B	-0-	3134	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	2864	10522	-0-	7658	B	7658	10522	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5370	11022	-0-	5652	B	13310	11022	3			Y	-0-			-0-
10	5549	4071	-0-	-1478	B	11832	4071	3			Y	-0-			-0-
11	5370	9967	-0-	4597	B	16429	9967	3			Y	-0-			-0-
12	5549	9608	-0-	4059	B	20488	9608	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B.F. ET AL (DEEP) WELL #: 3 RRCID -> 212556 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10059 - 10285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480 R	2480	-0-	-0-	B	-0-	2480	4			Y	-0-			-0-
02	2240 R	2240	-0-	-0-	B	-0-	2240	4			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	2480 #	1979	-0-	-501	B	-0-	1287	3	692	4	Y	-0-			-0-
04	2400 #	2165	-0-	-235	B	-0-	2063	3	102	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2578	-0-	2578	B	2578	2578	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	1461	-0-	1461	B	4039	1461	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	1201	-0-	1201	B	5240	1201	3			Y	-0-			-0-
08	3520	9788	-0-	6268	B	11508	9788	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5280	10627	-0-	5347	B	16855	10627	3			Y	-0-			-0-
10	5456	5710	-0-	254	B	17109	5710	3			Y	-0-			-0-
11	5280	8512	-0-	3232	B	20341	8512	3			Y	-0-			-0-
12	5456	8231	-0-	2775	B	23116	8231	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	728 R	728	-0-	-0-	B	-0-	474	3	254	4	Y	-0-			-0-
04	1557 R	1557	-0-	-0-	B	-0-	1484	3	73	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	2987	-0-	2987	B	2987	2987	3			Y	-0-			-0-
06	T. A.	620	-0-	620	B	3607	620	3			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	3607					Y	-0-			-0-
08	2816	2471	-0-	-345	B	3262	2471	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	4993 R	1731	-0-	-3262	B	-0-	1731	3			Y	-0-			-0-
10	2976 #	840	-0-	-2136	B	-0-	840	3			Y	-0-			-0-
11	2400 #	1692	-0-	-708	B	-0-	1692	3			Y	-0-			-0-
12	2480 #	1655	-0-	-825	B	-825	1655	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1597 R	1597	-0-	-0- B	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
02	3214 R	3214	-0-	-0- B	-0-	3214	3			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1695 R	1695	-0-	-0- B	-0-	1695	3			Y	-0-					-0-
04	1560 #	1232	-0-	-328 B	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
05	1705 #	1021	-0-	-684 B	-0-	1021	3			Y	-0-					-0-
06	1650 #	705	-0-	-945 B	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
07	1705 #	1134	-0-	-571 B	-0-	1134	3			Y	-0-					-0-
08	1705 #	1472	-0-	-233 B	-0-	1472	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1540 R	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
10	1147 #	815	-0-	-332 B	-0-	815	3			Y	-0-					-0-
11	566 R	566	-0-	-0- B	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*12	1299 R	1299	-0-	-0- B	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 235271 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9162 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	5	5	-0-	-0- B	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J. B. WELL #: 24 RRCID -> 243278 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9280 - 9335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	123	-0-	123 B	123	116	3	7	4	Y	-0-					-0-
11	3168	4084	-0-	916 B	1039	4084	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	5116	-0-	-340 B	699	5116	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 12 RRCID -> 243280 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9273 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	DLQ G-10	370	-0-	370	B	370	241	3	129	4	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	1710	-0-	1710	B	2080	1630	3	80	4	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2080					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	2080					Y	-0-			-0-
07	2080 R	-0-	-0-	-2080	B	-0-					Y	-0-			-0-
08	1337 R	1337	-0-	-0-	B	-0-	1337	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2361 R	2361	-0-	-0-	B	-0-	2361	3			Y	-0-			-0-
10	1125 R	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125	3			Y	-0-			-0-
11	2338 R	2338	-0-	-0-	B	-0-	2338	3			Y	-0-			-0-
*12	2203 R	2203	-0-	-0-	B	-0-	2203	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA, M. J. WELL #: 24 RRCID -> 270853 COMPL. DATE 07/18/1946 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9620 - 9630

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

B A S H WELL #: 6 RRCID -> 270854 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9350 - 9355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4532 J	4532	-0-	-0-	B	-0-	4532	3			Y	-0-			-0-
02	T. A.	4812	-0-	4812	B	4812	4812	3			Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	T. A.	4475	-0-	4475	B	9287	4475	3			Y	-0-			-0-
04	T. A.	2324	-0-	2324	B	11611	2324	3			Y	-0-			-0-
05	14061	2450	-0-	-11611	B	-0-	2450	3			Y	-0-			-0-
06	4260 #	2279	-0-	-1981	B	-0-	2279	3			Y	-0-			-0-
07	4402 #	1858	-0-	-2544	B	-0-	1858	3			Y	-0-			-0-
08	4402 #	1237	-0-	-3165	B	-0-	1237	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	2880 R	2880	-0-	-0-	B	-0-	2880	3			Y	-0-			-0-
10	2449 #	762	-0-	-1687	B	-0-	762	3			Y	-0-			-0-
11	1643 R	1643	-0-	-0-	B	-0-	1643	3			Y	-0-			-0-
12	2976 #	2136	-0-	-840	B	-840	2136	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	B	4099	7537	4			Y	-0-				-0-
02	4928	6826	-0-	1898	B	5997	6826	4			Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*03	5456	4646	-0-	-810	B	5187	4646	4			Y	-0-				-0-
*04	5280	4500	-0-	-780	B	4407	4500	4			Y	-0-				-0-
*05	T. A.	2850	-0-	2850	B	7257	2850	4			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	7257					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	7257					Y	-0-				-0-
08	2992	-0-	-0-	-2992	B	4265					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	4265 R	-0-	-0-	-4265	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	4905 R	4905	-0-	-0-	B	-0-	4613	3	292	4	Y	-0-				-0-
11	5280	9863	-0-	4583	B	4583	9863	3			Y	-0-				-0-
*12	5456	11822	-0-	6366	B	10949	11822	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 52,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	10	-0-	10	B	10	10	3			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	102	-0-	102	B	112	6	3	96	4	Y	-0-				-0-
11	155 R	43	-0-	-112	B	-0-	43	3			Y	-0-				-0-
*12	241 R	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PURE-WALTON WELL #: 3E RRCID -> 272541 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9315 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	12	-0-	12	B	12	12	3			Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	12					Y	-0-				-0-
07	T. A.	855	-0-	855	B	867	855	3			Y	-0-				-0-
08	T. A.	4772	-0-	4772	B	5639	4772	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	4141	-0-	4141	B	9780	4141	3			Y	-0-				-0-
10	4752	1794	-0-	-2958	B	6822	1675	3	119	4	Y	-0-				-0-
*11	5280	3340	-0-	-1940	B	4882	3340	3			Y	-0-				-0-
*12	5456	4301	-0-	-1155	B	3727	4301	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 19,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	1265	-0-	1265 B	1265	1265	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	7272	-0-	7272 B	8537	7272	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	5007	-0-	5007 B	13544	5007	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	1803	-0-	1803 B	15347	1683	3	120	4	Y	-0-					-0-
*11	5104	7398	-0-	2294 B	17641	7398	3			Y	-0-					-0-
*12	5456	8122	-0-	2666 B	20307	8122	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -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- 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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- 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					Y	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	215	-0-	215 B	215	215	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	165	-0-	165 B	380	154	3	11	4	Y	-0-					-0-
11	796 R	416	-0-	-380 B	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*12	390 R	390	-0-	-0- B	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	1213	-0-	1213 B	1213	1213	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	T. A.	601	-0-	601 B	1814	219	3	382	9	Y	347					347
*10	14B2 EXT	1034	-0-	1034 B	2848	202	3	14	4	Y	744					1091
						818	9									
*11	3355 R	507	-0-	-2848 B	-0-	162	3	345	9	Y	314					1405
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	9	507	1	10	7	897

TOTAL GAS PROD: 3,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

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 B	-0-	28	3	10	4	N	-0-					-0-
02	168 #	21	-0-	-147 B	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	77	-0-	-78 B	-0-	59	3	18	4	N	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24 B	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93 #	24	-0-	-69 B	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	60 #	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
B A S H WELL #: 5 RRCID -> 282562 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 - 9780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	949	-0-	949 B	949	949	3		N	-0-			-0-
06	0	818	-0-	818 B	1767	818	3		N	-0-			-0-
07	0	850	-0-	850 B	2617	850	3		N	-0-			-0-
08	0	657	-0-	657 B	3274	657	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0	862	-0-	862 B	4136	862	3		N	-0-			-0-
10	0	175	-0-	175 B	4311	175	3		N	-0-			-0-
11	0	574	-0-	574 B	4885	574	3		N	-0-			-0-
*12	5104	698	-0-	-4406 B	479	698	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (LIME) 49129 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
PURE-WALTON WELL #: 19 RRCID -> 020373 COMPL. DATE 12/05/1937 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KEYSTONE CATTLE CO. WELL #: 106 RRCID -> 020457 COMPL. DATE 03/30/1954 TOTAL DEPTH 10094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	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-
07	465	N	262	-0-	-203	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	403	N	233	-0-	-170	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASHARA, M. J. -C- WELL #: 1 M RRCID -> 020423 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 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	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-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	720	N	432	-0-	-288	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCUTCHEN, W. A. WELL #: 17 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 08/08/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8680 X	8562	-0-	-118	-0-	8562	3		N	-0-			-0-
08	8544 X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3		N	-0-			-0-
09	8400 X	8233	-0-	-167	-0-	8233	3		N	-0-			-0-
10	8680 X	4637	-0-	-4043	-0-	4637	3		N	-0-			-0-
11	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	8499	3		N	-0-			-0-
*12	8560 X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 97,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3		N	-0-			-0-
08	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	3		N	-0-			-0-
09	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3		N	-0-			-0-
10	3007 X	2551	-0-	-456	-0-	2551	3		N	-0-			-0-
11	4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	3		N	-0-			-0-
*12	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1333 N	618	-0-	-715	-0-	618	3		N	-0-			-0-
08	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-			-0-
09	1260 N	270	-0-	-990	-0-	270	3		N	-0-			-0-
10	620 N	256	-0-	-364	-0-	256	3		N	-0-			-0-
11	1500 N	184	-0-	-1316	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (MCKEE) //CONT.// 49129 528 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 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	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-
07	4712 X	4577	-0-	-135	-0-	4577	3		N	-0-			-0-
08	4712 X	3995	-0-	-717	-0-	3995	3		N	-0-			-0-
09	4560 X	4164	-0-	-396	-0-	4164	3		N	-0-			-0-
10	4712 X	2726	-0-	-1986	-0-	2726	3		N	-0-			-0-
11	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	5322	3		N	-0-			-0-
*12	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (WADDELL) 49129 726 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BASHARA, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 020363 COMPL. DATE 02/07/1963 TOTAL DEPTH 2402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE -14- WELL #: 1 RRCID -> 147184 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4711 PERF. 2458 - 2577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. 824192
BASHARA -A- WELL #: 1 RRCID -> 020359 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASHARA -A- WELL #: 22 RRCID -> 020360 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 3509 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		327	-0-	327	982	327	3			Y	-0-					-0-
08	1257	X	275	-0-	-982	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3125	-0-	25	25	3125	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	12	3	32	9	Y	29	30	1			12
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	3	3	2	4	Y	30	34	1			8
						33	9									
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	11	3	35	9	Y	32	30	1			10
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	3	5	4	Y	37	40	1			7
						41	9									
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	13	3	33	9	Y	30	26	1			11
*12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	15	1	18	3	Y	26	29	1			8
						29	9									

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: 383

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-
07	6479 #	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355 #	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	4248 R	4248	-0-	-0-	-0-	4184	2	64	4	Y	-0-					-0-
10	5333 R	5333	-0-	-0-	-0-	2304	2	3029	4	Y	-0-					-0-
11	4085 R	4085	-0-	-0-	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-
12	4402 #	4316	-0-	-86	-0-	4310	2	6	9	Y	5	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 42,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2017 - PLUGGED 09/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4805 X	4076	-0-	-729	-0-	506	1	3570	2	N	-0-					-0-
08	3875 X	3674	-0-	-201	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
09	3300 X	2548	-0-	-752	-0-	506	1	2042	2	N	-0-					-0-
10	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	506	1	4035	2	N	-0-					-0-
11	3930 X	3914	-0-	-16	-0-	506	1	3408	2	N	-0-					-0-
12	4061 X	974	-0-	-3087	-0-	506	1	468	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	506	1	3283	2	N	-0-					-0-
08	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	506	1	3732	2	N	-0-					-0-
09	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	506	1	2188	2	N	-0-					-0-
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	506	1	3854	2	N	-0-					-0-
11	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	506	1	3341	2	N	-0-					-0-
12	1829 X	1023	-0-	-806	-0-	506	1	517	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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 #	527	-0-	-73	-0-	527	3			N	-0-					127
07	589 #	524	-0-	-65	-0-	524	3			N	-0-					127
08	558 #	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					127
09	540 #	493	-0-	-47	-0-	493	3			N	-0-					127
10	558 #	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					127
11	540 #	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					127
12	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 5,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LA ESCALERA (ATOKA) 50718 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
UNIVERSITY LANDS 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 238210 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 19400 PERF.18874 - 18990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	16294 R	12387	-0-	-3907	-0-	12387	3			N	-0-					83
08	18764 R	18764	-0-	-0-	-0-	18764	3			N	-0-					83
09	3510 #	126	-0-	-3384	-0-	126	3			N	-0-					83
10	12400 #	5945	-0-	-6455	-0-	5945	3			N	-0-					83
11	18150 #	6383	-0-	-11767	-0-	6376	3	7	9	N	6					89
12	18755 #	10577	-0-	-8178	-0-	10549	3	28	9	N	25					114

TOTAL GAS PROD: 58,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2443	2443	-0-	-0-	-0-	1854	3	589	9	N	535	685	1			199
08	620	2348	-0-	1728	1728	1785	3	563	9	N	512	514	1			197
09	3000 N	2020	-0-	-980	748	1497	3	523	9	N	475	511	1			161
10	3035 N	2287	-0-	-748	-0-	1759	3	528	9	N	480	519	1			122
11	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	1638	3	508	9	N	462	340	1			244
*12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	1645	3	512	9	N	465	511	1			198

TOTAL GAS PROD: 28,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,829

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
TAFT WELL #: 1 RRCID -> 071528 COMPL. DATE 04/29/1977 TOTAL DEPTH 4772 PERF. N/A

01	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
07	589 #	127	-0-	-462	-0-	125	2	2	9	Y	2					26
08	465 #	349	-0-	-116	-0-	275	2	74	9	Y	67					93
09	454 R	454	-0-	-0-	-0-	429	2	25	9	Y	23					116
10	874 R	874	-0-	-0-	-0-	813	2	61	9	Y	55	124	1			47
11	330 #	274	-0-	-56	-0-	199	2	75	9	Y	68					115
12	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	41					156

TOTAL GAS PROD: 4,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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-
07	1178 #	841	-0-	-337	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1147 #	973	-0-	-174	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
09	960 #	880	-0-	-80	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
10	1112 R	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
11	930 #	302	-0-	-628	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*12	1047 R	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	509	R	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9					177
08	837	#	780	-0-	-57	-0-	771	2	9	9	Y	8					185
09	780	#	718	-0-	-62	-0-	709	2	9	9	Y	8					193
10	895	R	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	Y	3					196
11	750	#	252	-0-	-498	-0-	238	2	14	9	Y	13	179	1			30
*12	799	R	799	-0-	-0-	-0-	784	2	15	9	Y	14					44

TOTAL GAS PROD: 7,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2635	#	1816	-0-	-819	-0-	1816	2			Y	-0-					-0-
08	2201	#	2172	-0-	-29	-0-	2172	2			Y	-0-					-0-
09	2193	R	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					-0-
10	3527	R	3527	-0-	-0-	-0-	3527	2			Y	-0-					-0-
11	2100	#	948	-0-	-1152	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
12	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	#	144	-0-	-321	-0-	142	2	2	9	Y	2					26
08	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					26
09	336	R	336	-0-	-0-	-0-	322	2	14	9	Y	13					39
10	441	R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	Y	18	41	1			16
11	330	#	144	-0-	-186	-0-	120	2	24	9	Y	22					38
12	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	14					52

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 4572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	775 #	400	-0-	-375	-0-	371	2	29	9	Y	26	86	1			29
08	744 #	703	-0-	-41	-0-	669	2	34	9	Y	31					60
09	630 #	377	-0-	-253	-0-	351	2	26	9	Y	24					84
10	558 #	509	-0-	-49	-0-	468	2	41	9	Y	37	91	1			30
11	690 #	233	-0-	-457	-0-	201	2	32	9	Y	29					59
12	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	29					88

TOTAL GAS PROD: 5,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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
07	961 #	840	-0-	-121	-0-	811	2	29	9	Y	26	86	1			29
08	1211 R	1211	-0-	-0-	-0-	1177	2	34	9	Y	31					60
09	1068 R	1068	-0-	-0-	-0-	1042	2	26	9	Y	24					84
10	1356 R	1356	-0-	-0-	-0-	1316	2	40	9	Y	36	90	1			30
11	750 #	384	-0-	-366	-0-	352	2	32	9	Y	29					59
12	775 #	-0-	-0-	-775	-0-					Y	29					88

TOTAL GAS PROD: 9,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

LIMPIA (WOLFCAMP) 53612 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TUBB, J. B., -A- WELL #: 8 T RRCID -> 033020 COMPL. DATE 03/16/1964 TOTAL DEPTH 5603 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			61

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11/21/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	12945 X	12945	-0-	-0-	-0-	12930	2	15	9	N	14			127
08	12615 X	12615	-0-	-0-	-0-	12608	2	7	9	N	6			133
09	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12223	2	6	9	N	5			138
10	11718 X	11571	-0-	-147	-0-	11564	2	7	9	N	6			144
11	11340 X	11255	-0-	-85	-0-	11237	2	18	9	N	16			160
12	11718 X	11160	-0-	-558	-0-	11136	2	24	9	N	22			182

TOTAL GAS PROD: 149,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 42-21 WELL #: 1 RRCID -> 078054 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 20720 PERF.19856 - 20150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8664	2			N	-0-					-0-
08	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
09	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	6036	2			N	-0-					-0-
10	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
11	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3105	-0-	-212	-0-	3105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21 WELL #: 1 RRCID -> 083361 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 20500 PERF.19840 - 20196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	8194	X	8194	-0-	-0-	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
08	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	7868	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6642	-0-	-798	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
10	7688	X	6570	-0-	-1118	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
11	7440	X	7314	-0-	-126	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
12	7688	X	6350	-0-	-1338	-0-	6350	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
UNIVERSITY 39-21 WELL #: 1 RRCID -> 093163 COMPL. DATE 03/19/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19945 - 20294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	11687 X	10909	-0-	-778	-0-	10909	2		N	-0-			-0-
08	11687 X	10490	-0-	-1197	-0-	10490	2		N	-0-			-0-
09	11310 X	9620	-0-	-1690	-0-	9620	2		N	-0-			-0-
10	11501 X	9436	-0-	-2065	-0-	9436	2		N	-0-			-0-
11	10800 X	8942	-0-	-1858	-0-	8942	2		N	-0-			-0-
12	10912 X	8245	-0-	-2667	-0-	8245	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 107,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVERMORE WELL #: 3 RRCID -> 121803 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 3530 - 3535

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3782	X	3747	-0-	-35	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
08	3782	X	3773	-0-	-9	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
09	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
10	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
11	3660	X	3532	-0-	-128	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	3608	-0-	-174	-0-	3608	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-					30
08	5270	X	3828	-0-	-1442	-0-	3828	2			N	-0-					30
09	5130	X	4797	-0-	-333	-0-	4797	2			N	-0-					30
10	5332	X	4063	-0-	-1269	-0-	4063	2			N	-0-					30
11	5160	X	3962	-0-	-1198	-0-	3962	2			N	-0-					30
12	5332	X	3877	-0-	-1455	-0-	3877	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 63,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

LOCKRIDGE (DEVONIAN) //CONT.// 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LASATER GAS UNIT "13-14" WELL #: 1 RRCID -> 254289 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16966 PERF.16254 - 16654

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2		N	-0-			37
08	10730 X	10730	-0-	-0-	-0-	10730	2		N	-0-			37
09	9969 X	9969	-0-	-0-	-0-	9969	2		N	-0-			37
10	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	10542	2		N	-0-			37
11	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	2		N	-0-			37
12	8370 X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2		N	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 119,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-			237
07	4681 X	4405	-0-	-276	-0-	4405	2		N	-0-			237
08	4681 X	4502	-0-	-179	-0-	4502	2		N	-0-			237
09	4440 X	4242	-0-	-198	-0-	4242	2		N	-0-			237
10	4588 X	4329	-0-	-259	-0-	4329	2		N	-0-			237
*11	4440 X	4373	-0-	-67	-0-	4373	2		N	-0-			237
12	4495 X	4473	-0-	-22	-0-	4473	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

01	0	11220	-0-	11220	11220	11220	2		N	-0-			-0-
02	40387 X	29167	-0-	-11220	-0-	29167	2		N	-0-			-0-
03	46190 X	7167	-0-	-39023	-0-	7167	2		N	-0-			-0-
*04	44700 X	9400	-0-	-35300	-0-	9400	2		N	-0-			-0-
05	46190 X	8232	-0-	-37958	-0-	8228	2	4 9	N	4			59
06	44700 X	4821	-0-	-39879	-0-	4821	2		N	-0-			59
07	46190 X	4137	-0-	-42053	-0-	4137	2		N	-0-			59
08	46190 X	4492	-0-	-41698	-0-	4492	2		N	-0-			59
09	44700 X	2641	-0-	-42059	-0-	2641	2		N	-0-			59
10	8246 X	2144	-0-	-6102	-0-	2144	2		N	-0-			59
11	4830 X	2429	-0-	-2401	-0-	2429	2		N	-0-			59
12	4495 X	1067	-0-	-3428	-0-	1067	2		N	-0-			59

TOTAL GAS PROD: 86,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	71858	X	49079	-0-	-22779	-0-	49017	2	62	9	N	56					192
08	71858	X	68944	-0-	-2914	-0-	68887	2	57	9	N	52	177	1			67
09	69610	X	69610	-0-	-0-	-0-	69527	2	83	9	N	75					142
10	70123	X	70123	-0-	-0-	-0-	70032	2	91	9	N	83					225
*11	66720	X	62634	-0-	-4086	-0-	62542	2	92	9	N	84	178	1			131
12	71920	X	60950	-0-	-10970	-0-	60853	2	97	9	N	88					219

TOTAL GAS PROD: 738,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 903

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
07	17391	X	13883	-0-	-3508	-0-	13876	2	7	9	N	6					203
08	18050	X	18050	-0-	-0-	-0-	18015	2	35	9	N	32	177	1			58
09	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17278	2	15	9	N	14					72
10	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	17316	2	25	9	N	23					95
*11	17460	X	15929	-0-	-1531	-0-	15884	2	45	9	N	41					136
12	18042	X	16525	-0-	-1517	-0-	16485	2	40	9	N	36					172

TOTAL GAS PROD: 196,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 362

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
07	8897	X	8660	-0-	-237	-0-	8660	3			N	-0-					30
08	8897	X	8527	-0-	-370	-0-	8527	3			N	-0-					30
09	8610	X	8220	-0-	-390	-0-	8220	3			N	-0-					30
10	8897	X	8726	-0-	-171	-0-	8726	3			N	-0-					30
11	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	8530	3			N	-0-					30
12	8649	X	8628	-0-	-21	-0-	8628	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 102,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	3131	X	2870	-0-	-261	-0-	2870	2			N	-0-					92
08	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	3051	2	3	9	N	3					95
09	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					95
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			N	-0-					95
*11	2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	2			N	-0-					95
12	3100	X	2994	-0-	-106	-0-	2994	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 35,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	22723	X	13046	-0-	-9677	-0-	567	1	12479	3	N	-0-					78
08	22723	X	9749	-0-	-12974	-0-	459	1	9290	3	N	-0-					78
09	20970	X	16444	-0-	-4526	-0-	540	1	15904	3	N	-0-					78
10	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	837	1	26003	3	N	-0-					78
11	25608	X	25608	-0-	-0-	-0-	810	1	24797	3	N	1	1	8			78
							1	9									
*12	25211	X	25211	-0-	-0-	-0-	837	1	24373	3	N	1	1	8			78
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 235,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					23
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					23
09	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					23
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-					23
11	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					23
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 28,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
SNYDER, CORA WELL #: 1 RRCID -> 043610 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 20242 PERF.19231 - 19490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUB CREEK WELL #: 1 RRCID -> 280415 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 4787 - 6680

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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			121
07	38683 X	38683	-0-	-0-	-0-	38682	2	1	9	N	1	1	8			121
08	38409 X	38402	-0-	-7	-0-	38402	2			N	-0-					121
09	37170 X	33803	-0-	-3367	-0-	33803	2			N	-0-					121
10	38409 X	36258	-0-	-2151	-0-	35749	2	509	9	N	463	463	8			121
*11	37170 X	36328	-0-	-842	-0-	36326	2	2	9	N	2	2	8			121
12	38409 X	37843	-0-	-566	-0-	37834	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 439,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 478

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

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-					24
07	4402 X	4367	-0-	-35	-0-	4367	2			N	-0-					24
08	4402 X	4343	-0-	-59	-0-	4343	2			N	-0-					24
09	4260 X	4182	-0-	-78	-0-	4175	2	7	9	N	6	6	8			24
10	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	4281	2			N	-0-					24
*11	4260 X	4112	-0-	-148	-0-	4112	2			N	-0-					24
12	4371 X	4219	-0-	-152	-0-	4219	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 51,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

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
07	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	14931	2			N	-0-					154
08	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					154
09	15205 X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	2			N	-0-					154
10	18039 X	18039	-0-	-0-	-0-	18039	2			N	-0-					154
11	19371 X	19371	-0-	-0-	-0-	19371	2			N	-0-					154
*12	24879 X	24879	-0-	-0-	-0-	24879	2			N	-0-					154

TOTAL GAS PROD: 196,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					167
07	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	961	1	12043	2	N	-0-					167
08	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	961	1	12787	2	N	-0-					167
09	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	930	1	13255	2	N	-0-					167
10	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	961	1	12399	2	N	-0-					167
*11	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	930	1	9334	2	N	-0-					167
*12	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	961	1	10111	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 155,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	633	-0-	-357	-0-	232	1	347	2	N	49	49	8			73
							54	9									
07	3100	N	59440	-0-	56340	56340	589	1	58624	2	N	206	206	8			73
							227	9									
08	3100	N	44187	-0-	41087	97427	789	1	43330	2	N	62	62	8			73
							68	9									
09	3000	N	33478	-0-	30478	127905	930	1	32534	2	N	13	13	8			73
							14	9									
10	153222	X	25317	-0-	-127905	-0-	961	1	24356	2	N	-0-					73
*11	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	806	1	18811	2	N	-0-					73
*12	18434	X	18434	-0-	-0-	-0-	961	1	17467	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 210,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					130
07	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					130
08	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					130
09	6750	X	6725	-0-	-25	-0-	6725	2			N	-0-					130
10	6975	X	6956	-0-	-19	-0-	6956	2			N	-0-					130
*11	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					130
*12	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCKRIDGE, SOUTH (DEVONIAN) 54335 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DWYER, SAM J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 074799 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 21268 PERF.16140 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11439		9745	-0-	-1694	-0-	9745	3			N	-0-					34
08	11439		9062	-0-	-2377	-0-	9062	3			N	-0-					34
09	10320	#	8457	-0-	-1863	-0-	8457	3			N	-0-					34
10	9734	#	8207	-0-	-1527	-0-	8207	3			N	-0-					34
11	9420	#	5132	-0-	-4288	-0-	5132	3			N	-0-					34
12	9734	#	4104	-0-	-5630	-0-	4104	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 104,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LORETTA (GLORIETA) 54929 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
EMBAR WELL #: 12 RRCID -> 168966 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5110 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	60	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	56	3	25	9	Y	23	23	0			1
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	54	3	26	9	Y	24	24	0			1
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	47	3	28	9	Y	25	25	0			1
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	59	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	59	3	26	9	Y	24	24	0			1

TOTAL GAS PROD: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 327

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	N	3					118
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	690	3	2	9	N	2					120
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	656	3	3	9	N	3					123
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	3	7	9	N	6					129
11	660	N	645	-0-	-15	-0-	639	3	6	9	N	5					134
12	682	N	658	-0-	-24	-0-	655	3	3	9	N	3					137

TOTAL GAS PROD: 7,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MABEE, J. E. -A- NCT-1 WELL #: 227 U RRCID -> 217361 COMPL. DATE 12/06/1973 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11198 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2397	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
02	4256	X	3769	-0-	-487	-0-	280	1	3486	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03	4712	X	3650	-0-	-1062	-0-	310	1	3337	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
04	3870	X	3096	-0-	-774	-0-	300	1	2793	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
05	DLQ G-10		2654	-0-	2654	2654	310	1	2342	3	Y	2	2	0			1
							2	9									
06	DLQ G-10		3643	-0-	3643	6297	300	1	3340	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	9758	X	3461	-0-	-6297	-0-	310	1	3148	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	310	1	2660	3	Y	3	3	0			1
							52	4	3	9							
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	300	1	3516	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	310	1	4095	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
11	3450	X	3414	-0-	-36	-0-	300	1	3111	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
12	3565	X	3428	-0-	-137	-0-	310	1	3115	3	Y	3	3	0			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 41,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MPF (CAPITAN REEF) 56294 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC 271635
REED, E. O. WELL #: 1 T RRCID -> 045810 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 3202 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	62 N	14	-0-	-48	-0-	10	2	4	9	Y	4					114
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	Y	2					116
09	30 N	7	-0-	-23	-0-	6	2	1	9	Y	1					117
10	14 N	4	-0-	-10	-0-	4	2			Y	-0-					117
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					117
12	7 N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	17389		17389	-0-	-0-	-0-	17389	2			N	-0-					-0-
08	17236		17605	-0-	369	369	17605	2			N	-0-					-0-
09	16680		16434	-0-	-246	123	16434	2			N	-0-					-0-
10	17236		17913	-0-	677	800	17913	2			N	-0-					-0-
*11	19240		17560	-0-	-1680	-0-	17560	2			N	-0-					-0-
12	17236		14355	-0-	-2881	-0-	14355	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 199,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARALO (WOLFCAMP) 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

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	1379	-0-	-1132	-0-	1379	3			N	-0-					305
*06	2430 X	791	-0-	-1639	-0-	791	3			N	-0-					305
*07	2511 X	427	-0-	-2084	-0-	427	3			N	-0-					305
*08	2511 X	442	-0-	-2069	-0-	442	3			N	-0-					305
*09	1830 X	401	-0-	-1429	-0-	401	3			N	-0-					305
10	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					305
11	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	3			N	-0-					305
12	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	3			N	-0-					305

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON 47 WELL #: 1 RRCID -> 242657 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12424 PERF.10815 - 10866

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
*07	6758 X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					317
*08	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7758	3	37	9	N	34					351
*09	7980 X	6549	-0-	-1431	-0-	6494	3	55	9	N	50					401
10	8711 X	5157	-0-	-3554	-0-	5081	3	76	9	N	69					470
11	8430 X	4129	-0-	-4301	-0-	4084	3	45	9	N	41					511
12	8711 X	5132	-0-	-3579	-0-	5059	3	73	9	N	66					577

TOTAL GAS PROD: 69,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 536

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 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-
*07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
*04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*05	1426	X	1128	-0-	-298	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
*06	1380	X	1127	-0-	-253	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
*07	1426	X	528	-0-	-898	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	1426	X	195	-0-	-1231	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	1380	X	705	-0-	-675	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	1426	X	551	-0-	-875	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*11	774	X	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
12	744	N	549	-0-	-195	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
*04	1560	X	1478	-0-	-82	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
*05	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-					-0-
*06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
*07	1666	X	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
*08	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*09	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			N	-0-					-0-
*10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
*11	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
*12	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	1535	3	202	9	N	184	173	1			11

TOTAL GAS PROD: 18,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 073716 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
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
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 305 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	259					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 149340 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2785 - 2800

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-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1086					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 5 RRCID -> 150160 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2688 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					27
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. 802215
REEVES STATE 35 WELL #: 1 RRCID -> 073461 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 2999 PERF. 2806 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, GEORGE P. 38 WELL #: 1 RRCID -> 079081 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2834 - 2877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN (CONSOLIDATED) 57774 275 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
PHILLIPS UNIVERSITY "P" WELL #: 3 RRCID -> 219754 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6210 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	401	R	401	-0-	-0-	-0-	10	1	320	2	Y	63	63	1			4
							2	4	69	9							
08	357	R	357	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	67	66	1			5
							7	4	74	9							
09	396	R	396	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	Y	69	67	1			7
							4	4	76	9							
10	399	R	399	-0-	-0-	-0-	9	1	309	2	Y	74	77	1			4
							81	9									
11	339	R	339	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	58	57	1			5
							64	9									
*12	344	R	344	-0-	-0-	-0-	8	1	269	2	Y	61	60	1			6
							67	9									

TOTAL GAS PROD: 4,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 885

MAYLAW (WOLFCAMP, BASAL) 58682 600 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
PINNACLE MINING CORPORATION 665684
SULLIVAN "70" WELL #: 1 RRCID -> 161381 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4719 - 4770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCANDLESS (TINSOL LIME) 58890 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. 490300
ARCO "L" WELL #: 2 RRCID -> 054948 COMPL. DATE 03/18/1973 TOTAL DEPTH 3236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC COMB (ELLENBURGER) //CONT.// 59030 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MCCOMB, M. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 113861 COMPL. DATE 08/29/1983 TOTAL DEPTH 25735 PERF.23286 - 25466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	40052	32503	-0-	-7549	B	-15388	32503	2		N	-0-			-0-
08	40052	24319	-0-	-15733	B	-31121	24319	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -29260 CANCELLED UNDERAGE -> -1861														
09	31293	21588	-0-	-9705	B	-38965	21588	2		N	-0-			-0-
10	13783	41090	-0-	27307	B	-11658	41090	2		N	-0-			-0-
11	14859	34513	-0-	19654	B	7996	34513	2		N	-0-			-0-
12	28227	29304	-0-	1077	B	9073	29304	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 381,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2046 N	1967	-0-	-79	-0-	1936	2	31	9	Y	28	28	0		1
08	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1945	2	31	9	Y	28	28	0		1
09	1950 N	1920	-0-	-30	-0-	1874	2	46	9	Y	42	42	0		1
*10	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1925	2	35	9	Y	32	32	0		1
*11	1920 N	1884	-0-	-36	-0-	1848	2	36	9	Y	33	33	0		1
12	1984 N	1807	-0-	-177	-0-	1767	2	40	9	Y	36	35	0		2

TOTAL GAS PROD: 23,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 385

MCENTIRE (FUSSELMAN) 59357 500 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
P4 OPERATING, LLC 631638
MCENTIRE WELL #: 1 RRCID -> 106269 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8326 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #	-0-	-0-	-540	-0-				N	7			175
07	558 #	54	-0-	-504	-0-	54	2		N	-0-			175
08	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-			175
09	1663 R	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2		N	-0-			175
10	1859 R	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2		N	-0-			175
11	540 #	301	-0-	-239	-0-	301	2		N	-0-			175
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT			175

TOTAL GAS PROD: 9,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 218 RRCID -> 186517 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3682 - 3925

01	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-
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3		Y	-0-			-0-
08	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		Y	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
10	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248	3		Y	-0-			-0-
11	1410 N	917	-0-	-493	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	1099	-0-	-513	-0-	1099	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

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-
07	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2858	3		Y	-0-			-0-
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3		Y	-0-			-0-
09	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3		Y	-0-			-0-
10	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1393	3		Y	-0-			-0-
11	3000 N	5909	-0-	2909	2909	5909	3		Y	-0-			-0-
*12	3100 N	3324	-0-	224	3133	3324	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 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
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	751	3	22	9	Y	20	19	0			3
08	713	N	419	-0-	-294	-0-	411	3	8	9	Y	7	9	0			1
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	775	N	673	-0-	-102	-0-	660	3	13	9	Y	12	11	0			1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	642	3	20	9	Y	18	16	0			3
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	626	3	22	9	Y	20	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1					226
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					226
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					226
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					226
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					226
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					226

TOTAL GAS PROD: 409 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKENZIE MESA, WEST (WOLFCAMP) 59612 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
THAI WELL #: 1 RRCID -> 204096 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	3		N	-0-			187
08	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3		N	-0-			187
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			187
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3		N	-0-			187
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			187
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			187

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	9145	X	5829	-0-	-3316	-0-	90	1	5739 3	N	-0-			-0-
08	8742	X	5439	-0-	-3303	-0-	90	1	5349 3	N	-0-			-0-
09	7440	X	3752	-0-	-3688	-0-	90	1	3662 3	N	-0-			-0-
10	6851	X	4274	-0-	-2577	-0-	90	1	4184 3	N	-0-			-0-
11	5640	X	5321	-0-	-319	-0-	90	1	5231 3	N	-0-			-0-
12	5828	X	3427	-0-	-2401	-0-	90	1	3337 3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 70,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKITTRICK (UPPER BONE SPRINGS) 59690 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 62-4 WELL #: 1H RRCID -> 255305 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5153 - 9096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2		N	-0-			-0-
08	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			-0-
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-			-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		N	-0-			-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016 - PLUGGED 01/17/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1674 X	394	-0-	-1280	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	1674 X	1344	-0-	-330	-0-	11	1	1333	2	N	-0-					-0-
09	2670 X	2108	-0-	-562	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2759 X	1671	-0-	-1088	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
11	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
12	1333 X	312	-0-	-1021	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 246798 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13129 - 13912

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MENTONE (FUSSELMAN) 60518 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ARNO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087380 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 19262 PERF.18928 - 19060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MER-MAX (MISS) 60530 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
GUTHRIE-BUFORD 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 218451 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9350 - 12250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4805 #	4638	-0-	-167	-0-	4594	3	44	9	N	40					130
08	4808 R	4808	-0-	-0-	-0-	4763	3	45	9	N	41					171
09	4740	4744	-0-	4	4	4691	3	53	9	N	48	161	1			58
10	4758 R	4754	-0-	-4	-0-	4709	3	45	9	N	41					99
11	4650 #	4328	-0-	-322	-0-	4284	3	44	9	N	40					139
12	4898	4568	-0-	-330	-0-	4524	3	44	9	N	40					179

TOTAL GAS PROD: 54,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	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-
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	450 N	407	-0-	-43	-0-	407	2			N	-0-					-0-
10	465 N	95	-0-	-370	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	360	N	144	-0-	-216	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	992	X	427	-0-	-565	-0-	427	2			N	-0-				-0-
08	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-				-0-
09	780	X	724	-0-	-56	-0-	724	2			N	-0-				-0-
10	806	X	680	-0-	-126	-0-	680	2			N	-0-				-0-
11	840	X	91	-0-	-749	-0-	91	2			N	-0-				-0-
12	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 7,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUMPHREY WELL #: 3 RRCID -> 176514 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4824 - 5209

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	195	X	86	-0-	-109	-0-	73	2	13	9	Y	12					120
*08	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					120
*09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					120
*10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					120
*11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					120
*12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BLAKE WELL #: 2 RRCID -> 176518 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5135 - 5215

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLEVELAND, R. WELL #: 3 RRCID -> 203811 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4786 - 5149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (ELLEN.) 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 1 L RRCID -> 046169 COMPL. DATE 01/04/1969 TOTAL DEPTH 19380 PERF. N/A

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (ELLEN.) //CONT.// 60950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U. S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 117560 COMPL. DATE 07/15/1986 TOTAL DEPTH 19050 PERF.17840 - 18850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106R RRCID -> 206266 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 18755 PERF.18220 - 18590

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					50
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					50
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					50
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					50
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					50
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NATIONAL -A- WELL #: 1 RRCID -> 049663 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16361 - 16576

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
U.S. NATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 146125 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 19050 PERF.15807 - 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	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-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	678	2	15	9	N	14					14
08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	2			N	-0-					14
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	2			N	-0-					14
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					14
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					14
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
QUINN WELL #: 106H RRCID -> 217188 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 18755 PERF.16754 - 17200

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	20270	3	2	9	N	2	2	8			195
08	20739 X	19540	-0-	-1199	-0-	19540	3			N	-0-					195
09	20070 X	19687	-0-	-383	-0-	19687	3			N	-0-					195
10	20739 X	20519	-0-	-220	-0-	20519	3			N	-0-					195
11	19620 X	18871	-0-	-749	-0-	18867	3	4	9	N	4	4	8			195
12	20336 X	16159	-0-	-4177	-0-	16158	3	1	9	N	1	1	8			195

TOTAL GAS PROD: 229,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MI VIDA (MISS.) 60950 820 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWALBE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058899 COMPL. DATE 01/19/1974 TOTAL DEPTH 19150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1023 N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
08	1023 N	981	-0-	-42	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	960 N	943	-0-	-17	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					-0-
11	960 N	926	-0-	-34	-0-	926	2			N	-0-					-0-
12	961 N	674	-0-	-287	-0-	674	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1457 N	1199	-0-	-258	-0-	1199	3			Y	-0-					-0-
08	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
09	1680 N	1302	-0-	-378	-0-	1247	2	55	9	Y	50					50
10	1209 N	662	-0-	-547	-0-	662	2			Y	-0-					50
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					50
12	1333 N	19	-0-	-1314	-0-	19	3			Y	-0-	47	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUMPHREY WELL #: 5 RRCID -> 179192 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	319	2	15	9	N	14					14
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					14
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					14
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					14
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	1457	N	1142	-0-	-315	-0-	1127	2	15	9	N	14					14
08	1457	N	958	-0-	-499	-0-	958	2			N	-0-					14
09	1230	N	858	-0-	-372	-0-	858	2			N	-0-					14
10	1147	N	700	-0-	-447	-0-	700	2			N	-0-					14
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	615	2			N	-0-					14
12	899	N	352	-0-	-547	-0-	352	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 14,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT WELL #: 1701H RRCID -> 174933 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11965 - 17492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10	3646	-0-	3646	10542	3402	3	244	9	Y	222	221	1			4
08	14219 X	3677	-0-	-10542	-0-	3420	3	257	9	Y	234	235	1			3
09	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	2821	3	228	9	Y	207	202	1			8
10	3875 X	722	-0-	-3153	-0-	665	3	57	9	Y	52	58	1			2
11	3750 X	3262	-0-	-488	-0-	3077	3	185	9	Y	168	166	1			4
12	3689 X	3449	-0-	-240	-0-	3207	3	242	9	Y	220	216	1			8

TOTAL GAS PROD: 30,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,598

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-
07	DLQ G-10	2460	-0-	2460	10216	2410	3	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	13833 X	3617	-0-	-10216	-0-	3530	3	87	9	Y	79	79	1			-0-
09	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2718	3	68	9	Y	62	61	1			1
10	3782 X	2951	-0-	-831	-0-	2888	3	63	9	Y	57	58	1			-0-
11	3510 X	2873	-0-	-637	-0-	2816	3	57	9	Y	52	52	1			-0-
12	3627 X	2195	-0-	-1432	-0-	2156	3	39	9	Y	35	35	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 752

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-
07	3100 N	4392	-0-	1292	1850	4311	3	81	9	Y	74	74	1			-0-
08	5930 X	4080	-0-	-1850	-0-	3988	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
09	1620 X	1602	-0-	-18	-0-	1550	3	52	9	Y	47	47	1			-0-
10	557 X	557	-0-	-0-	-0-	526	3	31	9	Y	28	28	1			-0-
11	4200 X	92	-0-	-4108	-0-	62	3	30	9	Y	27	27	1			-0-
12	4340 X	3504	-0-	-836	-0-	3396	3	108	9	Y	98	95	1			3

TOTAL GAS PROD: 29,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LELA "A" WELL #: 1802H RRCID -> 176955 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12141 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	DLQ G-10		64	-0-	64	254	31	3	33	9	Y	30	30	1			4
08	317	N	63	-0-	-254	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			4
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	70	3	32	9	Y	29	29	1			4
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			3
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	3	32	9	Y	29	29	1			3
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	29	1			4

TOTAL GAS PROD: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

GARRETT D WELL #: 1705H RRCID -> 177959 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.12028 - 15948

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		1311	-0-	1311	5191	1278	3	33	9	Y	30	30	1			2
08	2700	N	1262	-0-	-1438	3753	1230	3	32	9	Y	29	29	1			2
09	3000	N	1066	-0-	-1934	1819	1034	3	32	9	Y	29	29	1			2
10	2990	N	1171	-0-	-1819	-0-	1138	3	33	9	Y	30	31	1			1
11	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1030	3	32	9	Y	29	29	1			1
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1102	3	33	9	Y	30	29	1			2

TOTAL GAS PROD: 14,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

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
07	DLQ G-10		65	-0-	65	255	32	3	33	9	Y	30	30	1			3
08	318	N	63	-0-	-255	-0-	31	3	32	9	Y	29	29	1			3
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	27	3	32	9	Y	29	29	1			3
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	30	3	33	9	Y	30	31	1			2
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	19	3	20	9	Y	18	19	1			1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 659 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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
07	DLQ G-10		2141	-0-	2141	7201	2108	3	33	9	Y	30	30	1			1
08	2700	N	2008	-0-	-692	6509	1976	3	32	9	Y	29	30	1			-0-
09	3000	N	1713	-0-	-1287	5222	1681	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
10	3100	N	1926	-0-	-1174	4048	1893	3	33	9	Y	30	30	1			-0-
11	3000	N	1849	-0-	-1151	2897	1817	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
*12	3100	N	1872	-0-	-1228	1669	1839	3	33	9	Y	30	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 22,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 346

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	DLQ G-10		780	-0-	780	3326	746	3	34	9	Y	31	31	1			-0-
08	2700	N	915	-0-	-1785	1541	883	3	32	9	Y	29	29	1			-0-
09	2003	N	462	-0-	-1541	-0-	428	3	34	9	Y	31	30	1			1
10	775	N	85	-0-	-690	-0-	74	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	900	N	63	-0-	-837	-0-	46	3	17	9	Y	15	15	1			1
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INTERSTATE "B" WELL #: 503H RRCID -> 184047 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 9729 PERF.12177 - 20875

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
INDUSTRIAL WELL #: 601H RRCID -> 187817 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12135 - 21117

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1138	3	224	9	Y	204	203	1			5
08	973 N	973	-0-	-0-	-0-	829	3	144	9	Y	131	134	1			2
09	840 N	330	-0-	-510	-0-	272	3	58	9	Y	53	52	1			3
10	DLQ G-10	243	-0-	243	243	207	3	36	9	Y	33	34	1			2
11	DLQ G-10	213	-0-	213	456	177	3	36	9	Y	33	33	1			2
*12	795 N	339	-0-	-456	-0-	243	3	96	9	Y	87	85	1			4

TOTAL GAS PROD: 9,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,568

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	668 N	260	-0-	-408	-0-	260	3		Y	-0-			-0-
08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	3		Y	-0-			-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		Y	-0-			-0-
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
12	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	DLQ G-10	1317	-0-	1317	5492	1157	3	160	9	Y	145	85	1			82
08	2700 N	1580	-0-	-1120	4372	1438	3	142	9	Y	129	138	1			73
09	3000 N	1719	-0-	-1281	3091	1566	3	153	9	Y	139	146	1			66
10	3100 N	1891	-0-	-1209	1882	1719	3	172	9	Y	156	123	1			99
11	3000 N	2055	-0-	-945	937	1685	3	370	9	Y	336	350	1			85
*12	2755 N	1818	-0-	-937	-0-	1719	3	99	9	Y	90	72	1			103

TOTAL GAS PROD: 19,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,281

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-
07	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
08	1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
10	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
11	984 R	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
*12	956 R	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217 #	122	-0-	-95	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
08	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	129	-0-	129	256	129	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	130	-0-	130	386	130	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FOUR CORNERS PETROLEUM II, LLC //CONT.// 280571
MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	186 #	122	-0-	-64	-0-	122	2		Y	-0-			-0-
08	186 #	33	-0-	-153	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
09	180 #	97	-0-	-83	-0-	97	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	117	-0-	117	117	117	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	103	-0-	103	220	103	2		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	104	-0-	104	324	104	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	290 R	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			53
08	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			53
09	445 R	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			53
*10	447 R	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			53
*11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			53
*12	372 R	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			53

TOTAL GAS PROD: 3,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/17/2017 - P/A 08/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	558 #	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
08	527 #	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	510 #	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	527 #	497	-0-	-30	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	510 #	481	-0-	-29	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	527 #	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3410 #	3290	-0-	-120	-0-	3266	3	24	9	N	22					89
08	3410 #	3270	-0-	-140	-0-	3258	3	12	9	N	11					100
09	3270 #	3175	-0-	-95	-0-	3156	3	19	9	N	17					117
10	3348 #	3224	-0-	-124	-0-	3200	3	24	9	N	22					139
11	3180 #	3032	-0-	-148	-0-	3024	3	8	9	N	7					146
12	3286 #	3060	-0-	-226	-0-	3037	3	23	9	N	21					167

TOTAL GAS PROD: 38,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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 #	-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-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	497	-0-	497	1739	497	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	428	-0-	428	2167	428	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	467	-0-	467	2634	467	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	449	-0-	449	3083	449	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	464	-0-	464	3547	464	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	444	-0-	444	3991	444	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3991					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	437	-0-	437	4428	437	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4428					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	4891	463	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5352	461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL (PENN) 62207 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
MITCHELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 163406 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8371 - 8804

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
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2			N	-0-					63
08	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					63
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					63
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					63
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2			N	-0-					63
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONA, S. (WICHITA-ALBANY) 62401 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SUNDOWN ENERGY LP 829482
MANHATTAN STATE WELL #: 1 RRCID -> 117917 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4201 - 4407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

01	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-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2	Y	-0-			-0-
08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2	Y	-0-			-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2	Y	-0-			-0-
10	2170	N	1929	-0-	-241	-0-	1929	2	Y	-0-			-0-
11	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	2	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	1795	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS)//CONT.// 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1050	2	32	9	Y	29	29	1			2
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1124	2	31	9	Y	28	28	1			2
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	419	2	26	9	Y	24	24	1			2
10	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1307	2	81	9	Y	74	70	1			6
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	927	2	36	9	Y	33	35	1			4
12	465	N	96	-0-	-369	-0-	50	2	46	9	Y	42	42	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 379

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
07	1597	X	1597	-0-	-0-	-0-	1032	2	565	9	Y	514	500	1			43
08	1395	X	1371	-0-	-24	-0-	833	2	538	9	Y	489	490	1			42
09	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	984	2	426	9	Y	387	400	1			29
10	1612	X	1214	-0-	-398	-0-	830	2	384	9	Y	349	349	1			29
11	1320	N	849	-0-	-471	-0-	576	2	273	9	Y	248	247	1			30
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	811	2	572	9	Y	520	499	1			51

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,319

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-
07	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3			N	-0-				-0-
08	434	N	406	-0-	-28	B	-0-	406	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	358	-0-	-2	B	-0-	358	3			N	-0-				-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	3			N	-0-				-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	B	-0-	418	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS, E. (PENN., LO.) //CONT.// 62416 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2484 N	1016	-0-	-1468 B	-0-	99	1	917	3	N	-0-					191
08	1014 N	1014	-0-	-0- B	-0-	99	1	915	3	N	-0-					191
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	960 N	695	-0-	-265 B	-0-	96	1	599	3	N	-0-					191
10	992 N	503	-0-	-489 B	-0-	99	1	404	3	N	-0-					191
11	960 N	523	-0-	-437 B	-0-	96	1	427	3	N	-0-					191
*12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	99	1	754	3	N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	298	1	212	3	Y	-0-					32
08	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	298	1	145	3	Y	-0-					32
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	288	1	69	3	Y	-0-					32
10	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	170	1	146	3	Y	-0-	4	5			28
11	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	120	1	132	3	Y	-0-					28
*12	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	149	1	31	3	Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 3,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 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									
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	13	3	19	4	Y	23	27	0			4
							25	9									
08	57	R	57	-0-	-0-	-0-	27	3	7	4	Y	21	20	0			5
							23	9									
09	58	R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	Y	23	21	0			7
							25	9									
10	62	R	62	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	24	24	0			7
							5	4	26	9							
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	22	22	0			7
							7	4	24	9							
*12	73	R	73	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	26	23	0			10
							1	4	29	9							

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONAHANS, NE. (PENN DETRITAL,UP) 62418 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH 35 WELL #: 1 RRCID -> 055567 COMPL. DATE 06/22/1989 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8062 - 8145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1258 R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2		Y	-0-			-0-
08	434 #	298	-0-	-136	-0-	298	2		Y	-0-			-0-
09	420 #	161	-0-	-259	-0-	161	2		Y	-0-			-0-
10	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2		Y	-0-			-0-
11	1050 #	720	-0-	-330	-0-	720	2		Y	-0-			-0-
12	1085 #	325	-0-	-760	-0-	325	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2387 #	2200	-0-	-187	-0-	2200	2		N	-0-			-0-
08	2387 #	2201	-0-	-186	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
09	2250 #	2178	-0-	-72	-0-	2178	2		N	-0-			-0-
10	2248 R	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2		N	-0-			-0-
11	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
12	2263 #	2211	-0-	-52	-0-	2211	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			55

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (ELLEN.) 62718 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 100113 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 21400 PERF.20870 - 21170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
WHEAT, LOUISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060405 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 19122 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (FUSS.) //CONT.// 62718 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065119 COMPL. DATE 01/11/1976 TOTAL DEPTH 18784 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	298 S	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
11	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
12	31 S	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2790	X	1995	-0-	-795	-0-	1995	2			N	-0-					15
08	2139	X	1966	-0-	-173	-0-	1966	2			N	-0-					15
09	3600	X	1962	-0-	-1638	-0-	1962	2			N	-0-					15
10	3720	X	1926	-0-	-1794	-0-	1926	2			N	-0-					15
11	3600	X	1830	-0-	-1770	-0-	1830	2			N	-0-					15
12	2015	X	356	-0-	-1659	-0-	356	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 22,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	291	-0-	-2809	734	251	4	40	9	N	36	253	1			46
08	2284	N	1550	-0-	-734	-0-	1340	4	210	9	N	191	175	1			62
09	1830	X	1475	-0-	-355	-0-	1287	4	188	9	N	171	186	1			47
10	1891	X	1717	-0-	-174	-0-	1522	4	195	9	N	177	177	1			47
11	1830	X	1259	-0-	-571	-0-	1024	4	235	9	N	214	191	1			70
*12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	2802	4	193	9	N	175	177	1			68

TOTAL GAS PROD: 18,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,760

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	2			N	-0-					190
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					190
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					190
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					190
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					190
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 4,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	48918	X	4602	-0-	-44316	-0-	653	1	3949	2	N	-0-					-0-
08	23467	X	19797	-0-	-3670	-0-	19797	2			N	-0-					-0-
09	22710	X	2991	-0-	-19719	-0-	700	1	2291	2	N	-0-					-0-
10	8802	X	8802	-0-	-0-	-0-	980	1	7822	2	N	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
*12	58694	X	58694	-0-	-0-	-0-	3401	1	55293	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 233,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

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	63	-0-	-627	-0-	63	2			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-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
09	810	N	539	-0-	-271	-0-	35	1	488	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	57	1	625	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	37	1	380	3	Y	-0-					-0-
							8	4									

TOTAL GAS PROD: 6,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NBL PERMIAN LLC 601345
GATAGA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179750 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 18975 PERF.15932 - 15941

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
NBL PERMIAN LLC //CONT.// 601345
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

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-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	223	3	6	4	N	-0-					-0-
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	130	3	15	4	N	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	124	3	18	4	N	-0-					-0-
11	210 N	154	-0-	-56	-0-	151	3	3	4	N	-0-					-0-
*12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

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-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	2	2	8			-0-
08	341 N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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									
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	216	2	3662	4	N	434	1057	0			155
							477	9									
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	23	2	2889	4	N	513					668
							564	9									
09	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	53	2	3271	4	N	588	558	0			698
							647	9									
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	2993	4	730	9	N	664	549	0	352	1	461
11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3036	4	611	9	N	555	185	0	370	1	461
*12	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3153	4	641	9	N	583	368	1			676

TOTAL GAS PROD: 50,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,511

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-
07	10695	X	5022	-0-	-5673	-0-	5022	2			Y	-0-					-0-
08	11005	X	5089	-0-	-5916	-0-	5089	2			Y	-0-					-0-
09	10650	X	2118	-0-	-8532	-0-	2118	2			Y	-0-					-0-
10	11005	X	765	-0-	-10240	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
11	10650	X	4060	-0-	-6590	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
*12	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	363	-0-	-177	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
RUSSELL, F. D. WELL #: 2 RRCID -> 248312 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15997 - 16845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	11966 X	2093	-0-	-9873	-0-	2093	2			N	-0-			-0-
08	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	14340	2			N	-0-			-0-
09	12870 X	7452	-0-	-5418	-0-	7452	2			N	-0-			-0-
10	13351 X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-			-0-
11	13890 X	13330	-0-	-560	-0-	13330	2			N	-0-			-0-
12	14353 X	10868	-0-	-3485	-0-	10868	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CATFISH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169311 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 18735 PERF.15965 - 16746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	12090 X	9780	-0-	-2310	-0-	1213	1	8567	2	N	-0-			-0-
08	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	1953	1	10115	2	N	-0-			-0-
09	11313 X	11313	-0-	-0-	-0-	2152	1	9161	2	N	-0-			-0-
10	10633 X	9586	-0-	-1047	-0-	1532	1	8054	2	N	-0-			-0-
11	12817 X	12817	-0-	-0-	-0-	1819	1	10998	2	N	-0-			-0-
12	12059 X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 106,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3162 X	2297	-0-	-865	-0-	304	1	1993	2	N	-0-			-0-
08	2914 X	2247	-0-	-667	-0-	291	1	1956	2	N	-0-			-0-
09	2550 X	1960	-0-	-590	-0-	298	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	2635 X	2166	-0-	-469	-0-	296	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	2550 X	2198	-0-	-352	-0-	292	1	1906	2	N	-0-			-0-
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	193	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	357	1	2002	2	N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	343	1	1568	2	N	-0-					-0-
10	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	258	1	1508	2	N	-0-					-0-
11	1950	N	1882	-0-	-68	-0-	248	1	1634	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	975	1	6609	2	N	-0-					-0-
08	7099	X	6500	-0-	-599	-0-	1115	1	5385	2	N	-0-					-0-
09	6870	X	5162	-0-	-1708	-0-	1049	1	4113	2	N	-0-					-0-
10	7595	X	5476	-0-	-2119	-0-	928	1	4548	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	5501	-0-	-1849	-0-	855	1	4646	2	N	-0-					-0-
12	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					45
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	577	2	173	9	N	157	169	1			33
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	388	2	30	9	N	27					60
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	408	2	35	9	N	32					92
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	543	2	22	9	N	20					112
10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	577	2	31	9	N	28					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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
07	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	2			N	-0-					187
08	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			N	-0-					187
09	840	N	815	-0-	-25	-0-	815	2			N	-0-					187
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					187
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					187

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	450	N	234	-0-	-216	-0-	234	2			N	-0-					-0-
12	496	N	360	-0-	-136	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3038 X	2522	-0-	-516	-0-	140	1	2382	2	N	-0-			-0-
08	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-			-0-
09	2940 X	2906	-0-	-34	-0-	16	1	2890	2	N	-0-			-0-
10	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	231	1	4754	2	N	-0-			-0-
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	237	1	2625	2	N	-0-			-0-
*12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	134	1	3392	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4557 X	3030	-0-	-1527	-0-	169	1	2861	2	N	-0-			-0-
08	4557 X	273	-0-	-4284	-0-	17	1	256	2	N	-0-			-0-
09	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-			-0-
10	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	269	1	5521	2	N	-0-			-0-
11	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	252	1	2794	2	N	-0-			-0-
*12	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	175	1	4420	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	199	1	3370	2	N	-0-			-0-
08	682 X	325	-0-	-357	-0-	20	1	305	2	N	-0-			-0-
09	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	21	1	3673	2	N	-0-			-0-
10	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	290	1	5953	2	N	-0-			-0-
11	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	301	1	3334	2	N	-0-			-0-
*12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	179	1	4546	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
KIMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064331 COMPL. DATE 07/03/1975 TOTAL DEPTH 14640 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2017 - P/A 08/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			-0-
08	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-			-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
11	210 N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-			-0-
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-			-0-
08	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-			-0-
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-			-0-
11	750 N	739	-0-	-11	-0-	739	2			N	-0-			-0-
*12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
NINE MILE DRAW '135507' WELL #: 1 RRCID -> 163058 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 14465 PERF.13870 - 14328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2770	-0-	-330	115	2770	2			N	-0-					-0-
09	1528	N	1413	-0-	-115	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
10	2914	X	485	-0-	-2429	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					-0-
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NO AMIGO (STRAWN) 65598 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
VENTEX OPERATING CORP. 884527
EDB WELL #: 2 RRCID -> 191763 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9528 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1241	3	22	9	N	20					132
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1338	3	20	9	N	18					150
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	3	15	9	N	14					164
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1342	3	14	9	N	13					177
11	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1269	3	13	9	N	12					189
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					189

TOTAL GAS PROD: 14,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	60	#	14	-0-	-46	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NUZ (WOLFCAMP) //CONT.// 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3743 R	3743	-0-	-0-	-0-	3608	3	135	9	N	123	172	1			196
08	3575 R	3575	-0-	-0-	-0-	3437	3	138	9	N	125	180	1			141
09	3485 R	3485	-0-	-0-	-0-	3173	3	312	9	N	284	177	1			248
10	3300 R	3300	-0-	-0-	-0-	3100	3	200	9	N	182	164	1			266
11	2940 #	2860	-0-	-80	-0-	2670	3	190	9	N	173	170	1			269
12	3038 #	2470	-0-	-568	-0-	2264	3	206	9	N	187	191	1			265

TOTAL GAS PROD: 33,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,779

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-
07	16895 X	16272	-0-	-623	-0-	16272	3			N	-0-					-0-
08	16895 X	15970	-0-	-925	-0-	15970	3			N	-0-					-0-
09	16110 X	15572	-0-	-538	-0-	15572	3			N	-0-					-0-
10	16647 X	14683	-0-	-1964	-0-	14683	3			N	-0-					-0-
11	15810 X	14750	-0-	-1060	-0-	14750	3			N	-0-					-0-
12	16275 X	10772	-0-	-5503	-0-	10772	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 183,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

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-
07	16492 X	15714	-0-	-778	-0-	15714	3			N	-0-					-0-
08	16492 X	16271	-0-	-221	-0-	16271	3			N	-0-					-0-
09	15840 X	15256	-0-	-584	-0-	15256	3			N	-0-					-0-
10	16182 X	16123	-0-	-59	-0-	16123	3			N	-0-					-0-
11	15750 X	14997	-0-	-753	-0-	14997	3			N	-0-					-0-
12	16275 X	12755	-0-	-3520	-0-	12755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
08	3193 X	2566	-0-	-627	-0-	2566	2			N	-0-					-0-
09	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
10	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
11	3060 X	2535	-0-	-525	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
12	3162 X	1014	-0-	-2148	-0-	1014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	3			N	-0-					-0-
08	7931 X	7931	-0-	-0-	-0-	7931	3			N	-0-					-0-
09	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	7484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
10	7940 X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	3			N	-0-					-0-
11	7208 X	7208	-0-	-0-	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
12	4712 X	1995	-0-	-2717	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	2356 N	2282	-0-	-74	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
08	2325 N	2279	-0-	-46	-0-	2279	3			N	-0-					-0-
09	2310 N	2192	-0-	-118	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
10	2294 N	2230	-0-	-64	-0-	2230	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*12	3100 N	3365	-0-	265	265	3365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	217	N	34	-0-	-183	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	40517	X	37346	-0-	-3171	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
08	39959	X	33211	-0-	-6748	-0-	33211	2			N	-0-					-0-
09	38670	X	26747	-0-	-11923	-0-	26747	2			N	-0-					-0-
10	39556	X	17754	-0-	-21802	-0-	17754	2			N	-0-					-0-
11	37740	X	14468	-0-	-23272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
12	37355	X	26704	-0-	-10651	-0-	26704	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 389,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	28520 X	28013	-0-	-507	-0-	28013	2		N	-0-			-0-
08	28334 X	27656	-0-	-678	-0-	27656	2		N	-0-			-0-
09	27330 X	26853	-0-	-477	-0-	26853	2		N	-0-			-0-
10	28210 X	28056	-0-	-154	-0-	28056	2		N	-0-			-0-
11	27120 X	26879	-0-	-241	-0-	26879	2		N	-0-			-0-
12	28024 X	18269	-0-	-9755	-0-	18269	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 320,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2		N	-0-			-0-
08	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2		N	-0-			-0-
09	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137	2		N	-0-			-0-
10	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2		N	-0-			-0-
11	7307 X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2		N	-0-			-0-
*12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 57,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 66593 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
HUDGINS 37 WELL #: 1H RRCID -> 224245 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13776 - 14998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, SW. (MONTOYA) 66593 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS, P. T. 36 WELL #: 1SW RRCID -> 189436 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 4030 - 4900

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OATES, SW (WOODFORD) 66953 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
HUDGINS 11 WELL #: 1 RRCID -> 220981 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 14362 PERF.13316 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	2		N	-0-			-0-
08	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	574 N	574	-0-	-0- B	-0-	574	2		N	-0-			-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	2		N	-0-			-0-
11	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2		N	-0-			-0-
12	589 N	541	-0-	-48 B	-0-	541	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2		N	-0-			-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
12	248 N	145	-0-	-103 B	-0-	145	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	279	N	154	-0-	-125 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2 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-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0- B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	248	N	176	-0-	-72 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
ARCO -R- SWD WELL #: 1 RRCID -> 060045 COMPL. DATE 00/00/1976 TOTAL DEPTH 3390 PERF. 1310 - 1340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TANSILL) 67871 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
IOWA REALTY TRUST 125 "A" WELL #: 3SC RRCID -> 057818 COMPL. DATE 11/12/1973 TOTAL DEPTH 3480 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 337 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. //CONT.// 216899
ARCO FEE "101" WELL #: 1 RRCID -> 068170 COMPL. DATE 09/17/1976 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
VALLEY -O- WELL #: 2 RRCID -> 020555 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 3884 PERF. 2359 - 3030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961

VALLEY -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OWEGO (TUBB) //CONT.// 67871 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
VALLEY 3 WELL #: 1 RRCID -> 159047 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2094 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			37

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
GS STATE WELL #: 1 RRCID -> 223353 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14252 - 14320

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-
07	5518	X	62	-0-	-5456	-0-	62	3		N	-0-		-0-
08	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		-0-
09	1380	X	18	-0-	-1362	-0-	18	2		N	-0-		-0-
10	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	5959	2		N	-0-		-0-
11	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12730	2		N	-0-		-0-
*12	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	7581	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 41,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3		N	-0-		-0-
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-		-0-
09	3720	X	6	-0-	-3714	-0-	6	2		N	-0-		-0-
10	917	X	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-		-0-
11	15801	X	15801	-0-	-0-	-0-	15801	2		N	-0-		-0-
*12	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	11484	2		N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 46,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	15996 X	1723	-0-	-14273	-0-	1723	2		N	-0-			181
08	15996 X	8009	-0-	-7987	-0-	8009	2		N	-0-			181
09	15480 X	5434	-0-	-10046	-0-	5434	2		N	-0-			181
10	15686 X	5357	-0-	-10329	-0-	5357	2		N	-0-			181
*11	15180 X	-0-	-0-	-15180	-0-				N	-0-			181
12	7998 X	3350	-0-	-4648	-0-	3350	2		N	-0-			181

TOTAL GAS PROD: 98,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
FORGE ENERGY, LLC //CONT.// 276868
ROARK "34" WELL #: 1 RRCID -> 172937 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 18460 PERF.15260 - 15266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	16616 X	1791	-0-	-14825	-0-	1791	2			N	-0-					70
08	16616 X	2762	-0-	-13854	-0-	2755	2	7	9	N	6	6	8			70
09	17010 X	1441	-0-	-15569	-0-	1441	2			N	-0-					70
10	17577 X	2253	-0-	-15324	-0-	2253	2			N	-0-					70
*11	17010 X	-0-	-0-	-17010	-0-					N	-0-					70
12	2759 X	164	-0-	-2595	-0-	164	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 80,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAPOOSE (ATOKA) //CONT.// 69059 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WILSON 40 WELL #: 2 RRCID -> 253333 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15160 - 15401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	1364 N	37	-0-	-1327	-0-	33	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1041	3	23	9	Y	21	21	0			-0-
09	1410 N	1254	-0-	-156	-0-	1201	3	53	9	Y	48	47	0			1
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1098	3	57	9	Y	52	52	0			1
*11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	954	3	79	9	Y	72	71	0			2
12	1302 N	915	-0-	-387	-0-	915	3			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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
07	341 N	141	-0-	-200	-0-	98	3	43	9	N	39	170	1			235
08	651 N	60	-0-	-591	-0-	57	3	3	9	N	3					238
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	557	3	63	9	N	57					295
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	805	3	58	9	N	53					348
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	784	3	50	9	N	45					393
12	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 358

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	118699 X	108602	-0-	-10097	-0-	102590	3	6012	9	N	5465	5506	1	2	8	357
08	118699 X	100691	-0-	-18008	-0-	95050	3	5641	9	N	5128	4861	1	1	8	623
09	113370 X	84966	-0-	-28404	-0-	79847	3	5119	9	N	4654	4766	1	3	8	508
10	111352 X	102925	-0-	-8427	-0-	96818	3	6107	9	N	5552	5841	1	2	8	217
11	107760 X	96204	-0-	-11556	-0-	90421	3	5783	9	N	5257	5023	1	3	8	448
12	108593 X	97688	-0-	-10905	-0-	91988	3	5700	9	N	5182	4773	1			857

TOTAL GAS PROD: 1,276,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 70,336

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	49	9	1			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	1			10

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BRAUN, J. C. "20" WELL #: 1H RRCID -> 169439 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 15016 PERF.12125 - 15016

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
07	14793 X	5236	-0-	-9557	-0-	5129	3	107	9	Y	97	175	1			120
08	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-	5018	3	109	9	Y	99					219
09	4800 X	3838	-0-	-962	-0-	3748	3	90	9	Y	82	156	1			145
10	4960 X	4955	-0-	-5	-0-	4838	3	117	9	Y	106	158	1			93
11	4800 X	4543	-0-	-257	-0-	4454	3	89	9	Y	81					174
12	4960 X	4888	-0-	-72	-0-	4766	3	122	9	Y	111	178	1			107

TOTAL GAS PROD: 57,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,180

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	4867 X	3823	-0-	-1044	-0-	3679	3	144	9	N	131	178	1			100
08	5053 X	3874	-0-	-1179	-0-	3727	3	147	9	N	134	184	1			50
09	4890 X	3843	-0-	-1047	-0-	3687	3	156	9	N	142					192
10	5053 X	4458	-0-	-595	-0-	4292	3	166	9	N	151	189	1			154
11	4650 X	3841	-0-	-809	-0-	3689	3	152	9	N	138	180	1			112
*12	4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4210	3	189	9	N	172	182	1			102

TOTAL GAS PROD: 51,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,001

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	5	-0-	5	7	5	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1307 RRCID -> 057710 COMPL. DATE 02/02/1974 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3100 N	4450	-0-	1350	1350	2537	3	1913	9	Y	1739	1743	0			93
08	3100 N	2359	-0-	-741	609	2270	3	89	9	Y	81					174
09	2393 N	1784	-0-	-609	-0-	1742	3	42	9	Y	38	127	0			85
10	3069 X	2104	-0-	-965	-0-	2071	3	33	9	Y	30					115
11	DLQ G-10	2337	-0-	2337	2337	2179	3	158	9	Y	144	126	0			133
12	DLQ G-10	2570	-0-	2570	4907	2473	3	97	9	Y	88	80	0			141

TOTAL GAS PROD: 29,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,395

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-
07	1705 N	1492	-0-	-213	-0-	1492	3			Y	-0-					-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			Y	-0-					-0-
09	1410 N	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
10	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1922	-0-	1922	1922	1922	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1902	-0-	1902	3824	1896	3	6	9	Y	5	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-
07	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
08	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1694	3	4	9	Y	4	3	0			1
09	1590 N	1401	-0-	-189	-0-	1401	3			Y	-0-	1	0			-0-
10	1643 N	1491	-0-	-152	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1423	-0-	1423	1423	1423	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2790	1367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	8673 X	8673	-0-	-0-	-0-	8521	3	152	9	Y	138	225	0				74
08	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	7828	3	99	9	Y	90						164
09	8820 X	5873	-0-	-2947	-0-	5796	3	77	9	Y	70	95	0				139
10	9114 X	8228	-0-	-886	-0-	8159	3	69	9	Y	63	81	0				121
11	DLQ G-10	7257	-0-	7257	7257	7194	3	63	9	Y	57	131	0				47
12	DLQ G-10	5126	-0-	5126	12383	4997	3	129	9	Y	117	35	0				129

TOTAL GAS PROD: 70,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,079

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
07	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	3			Y	-0-						74
08	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4242	3	139	9	Y	126	166	0				34
09	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3511	3	174	9	Y	158	148	0				44
10	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4912	3	83	9	Y	75	100	0				19
11	DLQ G-10	4350	-0-	4350	4350	4084	3	266	9	Y	242	219	0				42
12	DLQ G-10	5481	-0-	5481	9831	5305	3	176	9	Y	160	178	0				24

TOTAL GAS PROD: 57,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,394

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4898 X	3622	-0-	-1276	-0-	3622	3			Y	-0-					9
08	4898 X	3465	-0-	-1433	-0-	3419	3	46	9	Y	42	41	0			10
09	4740 X	2388	-0-	-2352	-0-	2337	3	51	9	Y	46	43	0			13
10	3658 X	2978	-0-	-680	-0-	2957	3	21	9	Y	19	27	0			5
11	DLQ G-10	2890	-0-	2890	2890	2827	3	63	9	Y	57	52	0			10
12	DLQ G-10	3501	-0-	3501	6391	3459	3	42	9	Y	38	42	0			6

TOTAL GAS PROD: 41,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 721

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9080 X	9080	-0-	-0-	-0-	8991	3	89	9	Y	81	75	0			25
08	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	10120	3	86	9	Y	78	73	0			30
09	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	8486	3	89	9	Y	81	92	0			19
10	7006 X	5742	-0-	-1264	-0-	5666	3	76	9	Y	69	55	0			33
11	DLQ G-10	8867	-0-	8867	8867	8773	3	94	9	Y	85	89	0			29
12	DLQ G-10	2613	-0-	2613	11480	2571	3	42	9	Y	38	57	0			10

TOTAL GAS PROD: 76,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	10170 X	10170	-0-	-0-	-0-	10092	3	78	9	Y	71	77	0			22
08	11326 X	11326	-0-	-0-	-0-	11235	3	91	9	Y	83	73	0			32
09	9521 X	9521	-0-	-0-	-0-	9432	3	89	9	Y	81	94	0			19
10	10133 X	10133	-0-	-0-	-0-	10011	3	122	9	Y	111	77	0			53
11	DLQ G-10	9735	-0-	9735	9735	9638	3	97	9	Y	88	111	0			30
12	DLQ G-10	5005	-0-	5005	14740	4891	3	114	9	Y	104	106	0			28

TOTAL GAS PROD: 102,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 978

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

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
07	1178 X	1008	-0-	-170	-0-	930	3	78	9	Y	71	76	0			22
08	1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1076	3	74	9	Y	67	63	0			26
09	1140 X	982	-0-	-158	-0-	909	3	73	9	Y	66	76	0			16
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	990	3	99	9	Y	90	63	0			43
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050	1050	972	3	78	9	Y	71	90	0			24
12	DLQ G-10	5649	-0-	5649	6699	5592	3	57	9	Y	52	62	0			14

TOTAL GAS PROD: 19,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 992

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-
07	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	2716	3			Y	-0-					-0-
08	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			Y	-0-					-0-
09	2850 X	1965	-0-	-885	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
10	2728 N	174	-0-	-2554	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	265	-0-	265	265	265	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1374	-0-	1374	1639	1374	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 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	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	2970	-0-	-2280	-0-	2936	3	34	9	Y	31	43	0			84
05	5425 X	4691	-0-	-734	-0-	4623	3	68	9	Y	62	70	0			76
06	5250 X	3737	-0-	-1513	-0-	3676	3	61	9	Y	55	48	0			83
07	4681 X	4509	-0-	-172	-0-	4417	3	92	9	Y	84	44	0			123
08	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5577	3	127	9	Y	115	116	0			122
09	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4800	3	87	9	Y	79	57	0			144
10	4681 X	3282	-0-	-1399	-0-	3187	3	95	9	Y	86	193	0			37
11	DLQ G-10	3775	-0-	3775	3775	3687	3	88	9	Y	80	63	0			54
12	DLQ G-10	4044	-0-	4044	7819	3948	3	96	9	Y	87	109	0			32

TOTAL GAS PROD: 51,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 841

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
07	12369 X	9647	-0-	-2722	-0-	9591	3	56	9	Y	51	47	0			16
08	12369 X	10544	-0-	-1825	-0-	10449	3	95	9	Y	86	69	0			33
09	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12430	3	94	9	Y	85	98	0			20
10	11141 X	11141	-0-	-0-	-0-	11035	3	106	9	Y	96	70	0			46
11	DLQ G-10	7478	-0-	7478	7478	7409	3	69	9	Y	63	87	0			22
12	DLQ G-10	6433	-0-	6433	13911	6304	3	129	9	Y	117	108	0			31

TOTAL GAS PROD: 119,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 871

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-
07	2604 X	1590	-0-	-1014	-0-	1590	3			Y	-0-					-0-
08	1891 N	1787	-0-	-104	-0-	1787	3			Y	-0-					-0-
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1312	3	3	9	Y	3	2	0			1
10	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	1429	3	4	9	Y	4	3	0			2
11	DLQ G-10	1406	-0-	1406	1406	1403	3	3	9	Y	3	4	0			1
12	DLQ G-10	1124	-0-	1124	2530	1120	3	4	9	Y	4	4	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1597	-0-	-1043	-0-	1563	3	34	9	Y	31	20	0			55
05	2728 X	2466	-0-	-262	-0-	2440	3	26	9	Y	24	46	0			33
06	2640 X	1963	-0-	-677	-0-	1940	3	23	9	Y	21	21	0			33
07	2604 X	2220	-0-	-384	-0-	2194	3	26	9	Y	24	17	0			40
08	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2657	3	32	9	Y	29	38	0			31
09	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152	3	22	9	Y	20	14	0			37
10	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4545	3	64	9	Y	58	70	0			25
11	DLQ G-10	4087	-0-	4087	4087	3978	3	109	9	Y	99	57	0			67
12	DLQ G-10	4496	-0-	4496	8583	4335	3	161	9	Y	146	159	0			54

TOTAL GAS PROD: 34,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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
07	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	8114	3	119	9	Y	108	192	0			58
08	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	4567	3	14	9	Y	13					71
09	4950 X	3742	-0-	-1208	-0-	3712	3	30	9	Y	27	41	0			57
10	5115 X	2085	-0-	-3030	-0-	2013	3	72	9	Y	65	33	0			89
11	DLQ G-10	1521	-0-	1521	1521	1431	3	90	9	Y	82	104	0			67
12	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3299	1778	3			Y	-0-	49	0			18

TOTAL GAS PROD: 54,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 805

ANDREWS, J. A. WELL #: 1H RRCID -> 170300 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12048 PERF.11914 - 12014

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-					2
06	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			Y	-0-					2
07	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			Y	-0-					2
08	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			Y	-0-					2
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					2
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2119	-0-	2119	2119	2119	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3137	1018	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	3			Y	-0-					17
08	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3009	3	63	9	Y	57	60	0			14
09	3000 N	3231	-0-	231	231	3142	3	89	9	Y	81	73	0			22
10	3100 N	4550	-0-	1450	1681	4505	3	45	9	Y	41	53	0			10
11	DLQ G-10	4174	-0-	4174	5855	4041	3	133	9	Y	121	110	0			21
12	DLQ G-10	3130	-0-	3130	8985	2997	3	133	9	Y	121	124	0			18

TOTAL GAS PROD: 31,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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
07	10230 X	9750	-0-	-480	-0-	9644	3	106	9	Y	96	103	0			30
08	9951 X	9494	-0-	-457	-0-	9386	3	108	9	Y	98	90	0			38
09	9630 X	8795	-0-	-835	-0-	8683	3	112	9	Y	102	116	0			24
10	9951 X	9156	-0-	-795	-0-	9000	3	156	9	Y	142	98	0			68
11	DLQ G-10	8545	-0-	8545	8545	8424	3	121	9	Y	110	140	0			38
12	DLQ G-10	8793	-0-	8793	17338	8630	3	163	9	Y	148	147	0			39

TOTAL GAS PROD: 107,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,213

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952 X	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
07	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2540	3	24	9	Y	22	24	0			7
08	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3367	3	34	9	Y	31	26	0			12
09	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2447	3	55	9	Y	50	50	0			12
10	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2665	3	76	9	Y	69	48	0			33
11	DLQ G-10	2695	-0-	2695	2695	2643	3	52	9	Y	47	64	0			16
12	DLQ G-10	2661	-0-	2661	5356	2565	3	96	9	Y	87	80	0			23

TOTAL GAS PROD: 33,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 459

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
07	6944 X	5033	-0-	-1911	-0-	5033	3			Y	-0-					24
08	6944 X	4863	-0-	-2081	-0-	4764	3	99	9	Y	90	92	0			22
09	6600 X	3658	-0-	-2942	-0-	3549	3	109	9	Y	99	94	0			27
10	5084 X	3283	-0-	-1801	-0-	3220	3	63	9	Y	57	70	0			14
11	DLQ G-10	2723	-0-	2723	2723	2502	3	221	9	Y	201	180	0			35
12	DLQ G-10	4384	-0-	4384	7107	4234	3	150	9	Y	136	150	0			21

TOTAL GAS PROD: 57,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,644

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	1076	-0-	-634	-0-	999	3	77	9	Y	70	93	1			185
05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1552	3	166	9	Y	151	154	1			182
06	1440 N	1354	-0-	-86	-0-	1234	3	120	9	Y	109	113	0			178
07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1319	3	76	9	Y	69	94	0			153
08	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2287	3	166	9	Y	151	144	0			160
09	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2484	3	140	9	Y	127	74	0			213
10	3100 N	4586	-0-	1486	1486	4318	3	268	9	Y	244	351	0			106
11	DLQ G-10	3870	-0-	3870	5356	3729	3	141	9	Y	128	147	0			87
12	DLQ G-10	4429	-0-	4429	9785	4276	3	153	9	Y	139	174	0			52

TOTAL GAS PROD: 28,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,519

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
07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3			Y	-0-					14
08	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4729	3	39	9	Y	35	40	0			9
09	4560 X	4156	-0-	-404	-0-	4120	3	36	9	Y	33	33	0			9
10	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	4837	3	70	9	Y	64	57	0			16
11	DLQ G-10	4656	-0-	4656	4656	4598	3	58	9	Y	53	60	0			9
12	DLQ G-10	4788	-0-	4788	9444	4713	3	75	9	Y	68	67	0			10

TOTAL GAS PROD: 57,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 631

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6653	3	40	9	Y	36	42	0			11
08	7192	X	6579	-0-	-613	-0-	6544	3	35	9	Y	32	31	0			12
09	6960	X	6294	-0-	-666	-0-	6255	3	39	9	Y	35	39	0			8
10	6913	X	6396	-0-	-517	-0-	6345	3	51	9	Y	46	32	0			22
11	DLQ G-10		6120	-0-	6120	6120	6059	3	61	9	Y	55	58	0			19
12	DLQ G-10		6194	-0-	6194	12314	6124	3	70	9	Y	64	66	0			17

TOTAL GAS PROD: 77,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

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-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3193	3			Y	-0-					9
08	3286	X	3001	-0-	-285	-0-	2966	3	35	9	Y	32	33	0			8
09	3180	X	2809	-0-	-371	-0-	2776	3	33	9	Y	30	30	0			8
10	3193	X	3146	-0-	-47	-0-	3107	3	39	9	Y	35	34	0			9
11	DLQ G-10		2997	-0-	2997	2997	2960	3	37	9	Y	34	37	0			6
12	DLQ G-10		3306	-0-	3306	6303	3256	3	50	9	Y	45	44	0			7

TOTAL GAS PROD: 34,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 423

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 14494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	4964	3	119	9	Y	108	119	0			34
08	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4403	3	95	9	Y	86	87	0			33
09	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3692	3	98	9	Y	89	101	0			21
10	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4022	3	135	9	Y	123	85	0			59
11	DLQ G-10	4055	-0-	4055	4055	3949	3	106	9	Y	96	122	0			33
12	DLQ G-10	4513	-0-	4513	8568	4413	3	100	9	Y	91	100	0			24

TOTAL GAS PROD: 43,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,398

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
07	9579 X	9243	-0-	-336	-0-	9243	3			Y	-0-					22
08	9300 X	9169	-0-	-131	-0-	9075	3	94	9	Y	85	86	0			21
09	9000 X	8516	-0-	-484	-0-	8364	3	152	9	Y	138	121	0			38
10	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9583	3	179	9	Y	163	160	0			41
11	DLQ G-10	8810	-0-	8810	8810	8633	3	177	9	Y	161	174	0			28
12	DLQ G-10	5483	-0-	5483	14293	5360	3	123	9	Y	112	123	0			17

TOTAL GAS PROD: 105,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,340

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5177 X	4860	-0-	-317	-0-	4860	3			Y	-0-					15
08	5022 X	4953	-0-	-69	-0-	4886	3	67	9	Y	61	61	0			15
09	4860 X	4827	-0-	-33	-0-	4750	3	77	9	Y	70	66	0			19
10	5022 X	4705	-0-	-317	-0-	4627	3	78	9	Y	71	72	0			18
11	DLQ G-10	4472	-0-	4472	4472	4359	3	113	9	Y	103	103	0			18
12	DLQ G-10	4431	-0-	4431	8903	4325	3	106	9	Y	96	99	0			15

TOTAL GAS PROD: 57,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	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
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	965	3	57	9	Y	52	56	0			16
08	806	N	434	-0-	-372	-0-	413	3	21	9	Y	19	28	0			7
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1016	3	57	9	Y	52	47	0			12
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	995	3	56	9	Y	51	39	0			24
11	DLQ	G-10	1110	-0-	1110	1110	1045	3	65	9	Y	59	63	0			20
12	DLQ	G-10	1124	-0-	1124	2234	1050	3	74	9	Y	67	69	0			18

TOTAL GAS PROD: 10,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 557

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6944	X	3991	-0-	-2953	-0-	3991	3			Y	-0-					7
08	7316	X	5875	-0-	-1441	-0-	5792	3	83	9	Y	75	65	0			17
09	7080	X	5556	-0-	-1524	-0-	5500	3	56	9	Y	51	54	0			14
10	7316	X	5099	-0-	-2217	-0-	5038	3	61	9	Y	55	55	0			14
11	DLQ	G-10	4387	-0-	4387	4387	4347	3	40	9	Y	36	44	0			6
12	DLQ	G-10	5116	-0-	5116	9503	4973	3	143	9	Y	130	116	0			20

TOTAL GAS PROD: 67,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 811

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	3240	3			Y	-0-					11
08	3813	X	3465	-0-	-348	-0-	3414	3	51	9	Y	46	46	0			11
09	3690	X	3113	-0-	-577	-0-	3065	3	48	9	Y	44	43	0			12
10	3813	X	2847	-0-	-966	-0-	2804	3	43	9	Y	39	41	0			10
11	DLQ	G-10	2568	-0-	2568	2568	2532	3	36	9	Y	33	37	0			6
12	DLQ	G-10	2457	-0-	2457	5025	2423	3	34	9	Y	31	32	0			5

TOTAL GAS PROD: 39,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1518	-0-	-1392	-0-	1517	3	1	9	Y	1	27	0			25
07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3159	3	32	9	Y	29	51	0	1	6	2
08	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2636	3	20	9	Y	18					20
09	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2451	3	61	9	Y	55	14	0			61
10	3193 X	1676	-0-	-1517	-0-	1669	3	7	9	Y	6					67
11	DLQ G-10	1504	-0-	1504	1504	1504	3			Y	-0-	67	0			-0-
12	DLQ G-10	2623	-0-	2623	4127	2623	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 12694 PERF.11640 - 11760

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	3	N	-0-		-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	N	-0-		-0-
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-		-0-
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	3	N	-0-		-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3	N	-0-		-0-
*12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	527	N	419	-0-	-108	-0-	412	3	7	9	N	6					37
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	591	3	12	9	N	11					48
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	3	11	9	N	10					58
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	3	3	9	N	3					61
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	713	3	8	9	N	7					68
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	745	3	10	9	N	9	50	1			27

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

PAYTON (DEVONIAN) 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1A RRCID -> 020562 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 4940 - 5005

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-U RRCID -> 161767 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					81
07	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2			N	-0-					81
08	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					81
09	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					81
10	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					81
*11	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566	2			N	-0-					81
*12	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

PAYTON (DEVONIAN) //CONT.// 69873 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DELTA QUEEN WELL #: 1 T RRCID -> 118288 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6699 - 6843

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	1608	2	7	9	N	6					20
08	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1561	2	3	9	N	3					23
09	1770	#	1747	-0-	-23	-0-	1740	2	7	9	N	6					29
10	1829	#	1612	-0-	-217	-0-	1604	2	8	9	N	7					36
11	1770	#	1706	-0-	-64	-0-	1684	2	22	9	N	20					56
12	1798	#	1733	-0-	-65	-0-	1564	2	169	9	N	154	182	1			28

TOTAL GAS PROD: 18,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1581	#	1276	-0-	-305	-0-	1228	3	48	9	N	44					206
08	1550	#	1044	-0-	-506	-0-	1001	3	43	9	N	39	170	1			75
09	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1429	3	65	9	N	59					134
10	1613	R	1613	-0-	-0-	-0-	1555	3	58	9	N	53					187
11	2123	R	2123	-0-	-0-	-0-	2050	3	73	9	N	66	178	1			75
*12	1621	R	1621	-0-	-0-	-0-	1568	3	53	9	N	48					123

TOTAL GAS PROD: 17,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 684

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAYTON (LOWER DEVONIAN) 69873 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-M RRCID -> 169106 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 6592 - 7382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					123
07	930 X	637	-0-	-293	-0-	637	2			N	-0-					123
08	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					123
09	900 X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					123
10	651 N	1	-0-	-650	-0-	1	2			N	-0-					123
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

WTG EXPLORATION 945220
BRANDENBURG "B" WELL #: 5 RRCID -> 230089 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7290 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	3312	2	25	9	Y	23	37	1			4
08	3968 X	3650	-0-	-318	-0-	3613	2	37	9	Y	34	18	1			20
09	3840 X	3246	-0-	-594	-0-	3226	2	20	9	Y	18	19	1			19
10	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4022	2	25	9	Y	23	17	1			25
11	3690 X	3375	-0-	-315	-0-	3364	2	11	9	Y	10	16	1			19
12	3658 X	2434	-0-	-1224	-0-	2416	2	18	9	Y	16	19	1			16

TOTAL GAS PROD: 46,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

PEC REEVES (DEVONIAN) 70053 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
KIMSEY, ROY E., JR. 463260
LINDSEY 325 WELL #: 1H RRCID -> 090223 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16098 - 16482

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS GRANDE (ELLENBURGER) 70103 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1A RRCID -> 108099 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 21500 PERF.21120 - 21500

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	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-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BLACK MOUNTAIN OIL & GAS II LLC 072691
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-
*07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2235				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS GRANDE (WOLFCAMP) //CONT.// 70103 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
PECOS "L" FEE WELL #: 1 RRCID -> 111089 COMPL. DATE 02/23/1984 TOTAL DEPTH 13843 PERF. 5066 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS 'L' FEE WELL #: 1A RRCID -> 282388 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 21500 PERF.10682 - 10744

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-
*07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	833	2	17	9	N	15					35
08	899	N	814	-0-	-85	-0-	796	2	18	9	N	16					51
09	900	N	708	-0-	-192	-0-	690	2	18	9	N	16					67
10	837	N	709	-0-	-128	-0-	690	2	19	9	N	17					84
11	780	N	684	-0-	-96	-0-	666	2	18	9	N	16					100
12	744	N	695	-0-	-49	-0-	675	2	20	9	N	18					118

TOTAL GAS PROD: 9,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

PECOS VALLEY (DEVONIAN) 70129 116 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
KONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 195790 COMPL. DATE 10/24/1973 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5499 - 5581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	620	N	526	-0-	-94	-0-	502	3	24	9	N	22					128
08	806	N	374	-0-	-432	-0-	352	3	22	9	N	20					148
09	660	N	623	-0-	-37	-0-	601	3	22	9	N	20					168
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	755	3	21	9	N	19					187
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	682	3	22	9	N	20					207
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	744	3	21	9	N	19					226

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1891	#	1843	-0-	-48	-0-	1781	3	62	9	N	56					153
08	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1854	3	61	9	N	55	172	1			36
09	1890	#	1748	-0-	-142	-0-	1693	3	55	9	N	50					86
10	1953	#	1863	-0-	-90	-0-	1800	3	63	9	N	57					143
11	1868	R	1868	-0-	-0-	-0-	1804	3	64	9	N	58	174	1			27
12	1922	#	1876	-0-	-46	-0-	1821	3	55	9	N	50					77

TOTAL GAS PROD: 22,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 666

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-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
08	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-			-0-
12	248 N	103	-0-	-145	-0-	103	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

01	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-
07	682 N	641	-0-	-41	-0-	31	1	610	2	N	-0-			-0-
08	708 N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	677	2	N	-0-			-0-
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-			-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	N	-0-			-0-
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-			-0-
*12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (MCKEE) //CONT.// 70129 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 020581 COMPL. DATE 03/29/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
08	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	3			N	-0-					-0-
09	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
10	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
11	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
*12	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (PERMIAN, LOWER) 70129 812 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
GARRD OIL COMPANY LLC 295079
CUMMINS & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 049410 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 5159 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	124	#	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	120	#	84	-0-	-36	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	90	#	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-					-0-
12	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1030	R	1030	-0-	-0-	-0-	958	3	72	9	N	65					177
08	992	#	790	-0-	-202	-0-	722	3	68	9	N	62	175	1			64
09	995	R	995	-0-	-0-	-0-	929	3	66	9	N	60					124
10	1023	#	1012	-0-	-11	-0-	944	3	68	9	N	62					186
11	990	#	917	-0-	-73	-0-	847	3	70	9	N	64	191	1			59
12	1023	#	951	-0-	-72	-0-	876	3	75	9	N	68					127

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 604

PECOS VALLEY (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 70129 860 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
IOWA REALTY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282169 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5266 - 5370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
08	1581 N	1190	-0-	-391	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
10	1519 N	1340	-0-	-179	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
12	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					52
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1829 N	1753	-0-	-76	-0-	1747	2	6	9	N	5					65
08	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1787	2	121	9	N	110	165	1			10
09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					20
10	1767 N	1346	-0-	-421	-0-	1335	2	11	9	N	10					30
11	1860 N	1400	-0-	-460	-0-	1389	2	11	9	N	10					40
12	1674 N	1436	-0-	-238	-0-	1425	2	11	9	N	10					50

TOTAL GAS PROD: 20,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

PECOS VALLEY (WOLFCAMP) //CONT.// 70129 870 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
HILLIN, T. A. //CONT.// 388787
PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3348 X	3225	-0-	-123	-0-	3225	2		N	-0-			-0-
08	3348 X	3272	-0-	-76	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
09	3240 X	2930	-0-	-310	-0-	2930	2		N	-0-			-0-
10	3317 X	2958	-0-	-359	-0-	2958	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
12	3286 X	3240	-0-	-46	-0-	3240	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1953 N	1585	-0-	-368	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
08	2015 N	1268	-0-	-747	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
09	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
11	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
*12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 1 RRCID -> 095176 COMPL. DATE 08/22/1981 TOTAL DEPTH 1450 PERF. 1273 - 1349

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.R.T. "29" A WELL #: 3 RRCID -> 096722 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 1418 PERF. 1266 - 1374

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) //CONT.// 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY (YATES) //CONT.// 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
BUGINGTON ENERGY, LLC //CONT.// 106412
ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PECOS VALLEY, SE. (YATES 1620) 70135 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
MARTIN, BILLY RAY 528495
ATKINS WELL #: 2 RRCID -> 093399 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 1268 - 1358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1674 N	1482	-0-	-192	-0-	1482	3			N	-0-					36
08	1488 N	955	-0-	-533	-0-	955	3			N	-0-					36
09	900 N	681	-0-	-219	-0-	681	3			N	-0-					36
10	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	1452	3			N	-0-					36
11	930 N	348	-0-	-582	-0-	348	3			N	-0-					36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENLAW (QUEEN) //CONT.// 70488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
SAGUARO PETROLEUM, LLC //CONT.// 743325
GARTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 059252 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 4638 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ALTO MINERALS, INC. 015741
HOLT "A" WELL #: 2 RRCID -> 175936 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3913 - 3920

01	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
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	713 X	532	-0-	-181	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	713 X	501	-0-	-212	-0-	501	2		N	-0-			-0-
09	690 X	413	-0-	-277	-0-	413	2		N	-0-			-0-
10	620 X	424	-0-	-196	-0-	424	2		N	-0-			-0-
11	540 X	494	-0-	-46	-0-	494	2		N	-0-			-0-
12	527 X	426	-0-	-101	-0-	426	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
TEXLAND PETROLEUM, L.P. //CONT.// 849735
HOLT WELL #: 2 RRCID -> 181725 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3900 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	X	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	X	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	X	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	120	X	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

TX HEAT OF THE PERMIAN BASIN INC 875191
HOLT, O. B. SR., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 166680 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 3909 - 3938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENTEAM (QUEEN) //CONT.// 70515 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. 945936
EL SAPO "2" WELL #: 1 RRCID -> 174716 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3908 - 3936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
FEE "N" WELL #: 1 RRCID -> 152777 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3475 - 3510

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	334	-0-	-176	-0-	334	2		N	-0-					-0-
07	465	N	252	-0-	-213	-0-	252	2		N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2		N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2		N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

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-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-			-0-
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		N	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEN-TEX PRODUCTION CO. INC. 651101
ECTOR "AR" FEE WELL #: 6 RRCID -> 163941 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3801 - 3811

01	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-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3		Y	-0-			-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	75			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "AT" WELL #: 4 RRCID -> 153387 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3418 - 3442

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL "AT" WELL #: 3 RRCID -> 154091 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 3486 - 3521

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-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PENWELL (QUEEN) //CONT.// 70537 597 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	40	3		N	-0-			96
06	14B2 EXT	16	-0-	16	56	16	3		N	-0-			96
07	14B2 EXT	14	-0-	14	70	14	3		N	-0-			96
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	70				N	-0-			96

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	41	-0-	41	893	41	2		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	893				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	893				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	16	-0-	16	909	16	2		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	14	-0-	14	923	14	2		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	923				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	215	-0-	215	1138	215	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	315	-0-	315	1453	315	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	338	-0-	338	1791	338	2		N	-0-			-0-
*12	2214 X	423	-0-	-1791	-0-	423	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TX AMERICAN SYNDICATE UNIT "316" WELL #: 2 RRCID -> 208605 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12971 - 14877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CONTINENTAL-LEARY WELL #: 1H RRCID -> 243058 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 15413 PERF.12725 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	52 X	52	-0-	-0-	-0-	52	2		N	-0-			-0-
08	62 X	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			-0-
09	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	115 X	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
12	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY BASS (DEVONIAN) //CONT.// 70687 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	2603	-0-	-367	-0-	120	1	2483	2	N	-0-					-0-
07	2604 X	1895	-0-	-709	-0-	124	1	1771	2	N	-0-					-0-
08	2046 X	671	-0-	-1375	-0-	72	1	599	2	N	-0-					-0-
09	2970 X	2463	-0-	-507	-0-	120	1	2343	2	N	-0-					-0-
*10	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	124	1	3464	2	N	-0-					-0-
*11	2610 X	1835	-0-	-775	-0-	120	1	1715	2	N	-0-					-0-
12	2542 X	430	-0-	-2112	-0-	124	1	306	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	6014 #	5186	-0-	-828	-0-	5185	3	1	9	N	1					31
08	5363 #	4898	-0-	-465	-0-	4898	3			N	-0-					31
09	5430 #	4433	-0-	-997	-0-	4433	3			N	-0-					31
10	5611 #	4382	-0-	-1229	-0-	4382	3			N	-0-					31
11	5430 #	4020	-0-	-1410	-0-	4020	3			N	-0-					31
12	5177 #	3904	-0-	-1273	-0-	3904	3			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 59,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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
07	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	61049	2	5327	9	N	4843	4938	1	155	8	229
08	60450 X	42392	-0-	-18058	-0-	38535	2	3857	9	N	3506	3219	1	53	8	463
09	59550 X	50919	-0-	-8631	-0-	46697	2	4222	9	N	3838	3419	1	73	8	809
10	66371 X	32641	-0-	-33730	-0-	29698	2	2943	9	N	2675	3262	1	67	8	155
11	64230 X	27087	-0-	-37143	-0-	24292	2	2795	9	N	2541	2026	1	57	8	613
12	66371 X	24900	-0-	-41471	-0-	12	1	22292	2	N	2360	2232	1	59	8	682
						2596	9									

TOTAL GAS PROD: 530,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,559

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

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									
07	38502 X	38502	-0-	-0-	-0-	1728	1	35566	2	N	1098	1345	1	67	8	153
						1208	9									
08	23963 X	7638	-0-	-16325	-0-	499	1	6590	2	N	499	334	1	15	8	303
						549	9									
09	23190 X	22311	-0-	-879	-0-	948	1	20668	2	N	632	502	1	19	8	414
						695	9									
10	38502 X	8982	-0-	-29520	-0-	396	1	8128	2	N	416	518	1	8	8	304
						458	9									
11	37260 X	10120	-0-	-27140	-0-	1213	1	7834	2	N	975	344	1	28	8	907
						1073	9									
12	38502 X	12293	-0-	-26209	-0-	1323	1	10111	2	N	781	1476	1	28	8	184
						859	9									

TOTAL GAS PROD: 225,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,182

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					229
08	19933 X	-0-	-0-	-19933	-0-					N	-0-					229
09	19290 X	12410	-0-	-6880	-0-	10457	2	1953	9	N	1775	1421	1	7	8	576
10	19933 X	10824	-0-	-9109	-0-	9028	2	1796	9	N	1633	1759	1	11	8	439
11	9150 X	7024	-0-	-2126	-0-	6352	2	672	9	N	611	723	1	17	8	310
12	12834 X	2	-0-	-12832	-0-	2	2			N	-0-					310

TOTAL GAS PROD: 114,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,166

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									
07	39842 X	39842	-0-	-0-	-0-	1415	1	35203	2	N	2931	3008	1	38	8	394
						3224	9									
08	35278 X	25517	-0-	-9761	-0-	1125	1	23335	2	N	961	1224	1	12	8	119
						1057	9									
09	34110 X	25140	-0-	-8970	-0-	901	1	22306	2	N	1757	1041	1	11	8	824
						1933	9									
10	39835 X	8796	-0-	-31039	-0-	334	1	8247	2	N	195	747	1	12	8	260
						215	9									
11	38550 X	967	-0-	-37583	-0-	37	1	904	2	N	24	22	8			262
						26	9									
12	39835 X	-0-	-0-	-39835	-0-					N	-0-					262

TOTAL GAS PROD: 221,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,525

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									
07	33201	X	20178	-0-	-13023	-0-	17426	2	2752	9	Y	2502	2603	1	36	8	431
08	33201	X	808	-0-	-32393	-0-	745	3	63	9	Y	57					488
09	32130	X	8287	-0-	-23843	-0-	7055	2	1232	9	Y	1120	913	1			695
10	38981	X	38981	-0-	-0-	-0-	35195	2	3786	9	Y	3442	3709	1	13	8	415
11	27090	X	22877	-0-	-4213	-0-	20207	2	2670	9	Y	2427	2044	1	30	8	768
12	20181	X	15398	-0-	-4783	-0-	17530	2	3599	3	Y	1334	1705	1	6	8	391
							1467	9									

TOTAL GAS PROD: 241,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,154

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	25489	2	7182	9	Y	6529	6101	1	300	8	188
08	31631	X	31631	-0-	-0-	-0-	26051	2	5580	9	Y	5073	5052	1	31	8	178
09	27330	X	23679	-0-	-3651	-0-	20203	2	3476	9	Y	3160	3140	1	69	8	129
10	32674	X	17715	-0-	-14959	-0-	14229	2	3486	9	Y	3169	3000	1	139	8	159
11	31620	X	15222	-0-	-16398	-0-	12279	2	2943	9	Y	2675	2689	1	100	8	45
12	32674	X	7456	-0-	-25218	-0-	4900	2	2556	9	Y	2324	2001	1	103	8	265

TOTAL GAS PROD: 193,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,578

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	33108	X	26953	-0-	-6155	-0-	23904	2	3049	9	Y	2772	2753	0	19	8	20
08	33108	X	31745	-0-	-1363	-0-	28065	2	3680	9	Y	3345	3289	0	49	8	27
09	31423	X	31423	-0-	-0-	-0-	28729	2	2694	9	Y	2449	2421	0	31	8	24
10	27745	X	20604	-0-	-7141	-0-	18865	2	1739	9	Y	1581	1440	0	155	8	10
11	30720	X	28091	-0-	-2629	-0-	24770	2	3321	9	Y	3019	2941	0	5	1	17
													66	8			
12	32457	X	23349	-0-	-9108	-0-	21509	2	1840	9	Y	1673	1590	0	93	8	7

TOTAL GAS PROD: 318,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,527

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	36797	X	28321	-0-	-8476	-0-	24897	2	3424	9	Y	3113	3317	1	17	8	51
08	36270	X	8302	-0-	-27968	-0-	7024	2	1278	9	Y	1162	1042	1	17	8	154
09	35550	X	17394	-0-	-18156	-0-	14488	2	2906	9	Y	2642	2412	1	16	8	368
10	36735	X	25533	-0-	-11202	-0-	22136	2	3397	9	Y	3088	2310	1	31	8	1115
*11	35550	X	29561	-0-	-5989	-0-	26618	2	2943	9	Y	2675	3621	1	30	8	139
12	28334	X	13978	-0-	-14356	-0-	13598	2	380	9	Y	345	372	1	2	8	110

TOTAL GAS PROD: 289,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,900

BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	31670	X	31670	-0-	-0-	-0-	27002	2	4668	9	N	4244	4242	1	69	8	271
08	30101	X	21887	-0-	-8214	-0-	17962	2	3925	9	N	3568	3661	1	60	8	118
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	7888	2	1514	9	N	1376	1402	1	20	8	72
10	31682	X	2568	-0-	-29114	-0-	2335	2	233	9	N	212	52	8			232
11	40811	X	40811	-0-	-0-	-0-	34343	2	6468	9	N	5880	5277	1	259	8	576
12	31682	X	27093	-0-	-4589	-0-	23533	2	3560	9	N	3236	3228	1	224	8	360

TOTAL GAS PROD: 228,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,367

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28055	X	-0-	-0-	-28055	-0-					N	1	1	8			285
02	25340	X	-0-	-0-	-25340	-0-					N	4	4	8			285
03	14849	X	4179	-0-	-10670	-0-	4166	2	13	9	N	12	1	8			296
04	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					296
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			296
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					296
07	27117	X	27117	-0-	-0-	-0-	23734	2	3383	9	N	3075	2792	1	183	8	396
08	T. A.		44138	-0-	44138	44138	40071	2	4067	9	N	3697	3477	1	9	8	607
09	T. A.		44437	-0-	44437	88575	40771	2	3666	9	N	3333	3323	1	65	8	552
10	T. A.		31881	-0-	31881	120456	29307	2	2574	9	N	2340	2630	1	21	8	241
11	149058	X	28602	-0-	-120456	-0-	26086	2	2516	9	N	2287	2131	1	18	8	379
*12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4106	2	498	9	N	453	693	1	1	8	138

TOTAL GAS PROD: 184,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,203

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
07	23901	X	1051	-0-	-22850	-0-	827	2	224	9	Y	204	138	1	70	8	3
08	23901	X	-0-	-0-	-23901	-0-					Y	61	3	1	61	8	-0-
09	23130	X	17325	-0-	-5805	-0-	13559	2	3766	9	Y	3424	3034	1	114	8	276
10	35419	X	35419	-0-	-0-	-0-	26692	2	8727	9	Y	7934	7614	1	434	8	162
11	32556	X	32556	-0-	-0-	-0-	25069	2	7487	9	Y	6806	6471	1	245	8	252
*12	32421	X	32421	-0-	-0-	-0-	27559	2	4862	9	Y	4420	4252	1	149	8	271

TOTAL GAS PROD: 199,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,876

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 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	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
07	39277	X	19868	-0-	-19409	-0-	16269	2	3599	9	Y	3272	3193	1	5	8	103
08	63209	X	21853	-0-	-41356	-0-	18049	2	3804	9	Y	3458	3467	1	7	8	87
09	61170	X	22462	-0-	-38708	-0-	18679	2	3783	9	Y	3439	3430	1	4	8	92
10	38440	X	19622	-0-	-18818	-0-	16871	2	2751	9	Y	2501	2502	1	8	8	83
11	42855	X	42855	-0-	-0-	-0-	35773	2	7082	9	Y	6438	6422	1	11	8	88
*12	43820	X	43820	-0-	-0-	-0-	37568	2	6252	9	Y	5684	5623	1	26	8	123

TOTAL GAS PROD: 437,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,965

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	18298	X	18298	-0-	-0-	-0-	16477	2	1821	9	Y	1655	1638	0	17	8	16
08	19530	X	17519	-0-	-2011	-0-	15881	2	1638	9	Y	1489	1488	0	3	8	14
09	18900	X	17861	-0-	-1039	-0-	16236	2	1625	9	Y	1477	1468	0	7	8	16
10	19530	X	14539	-0-	-4991	-0-	13121	2	1418	9	Y	1289	1279	0	6	8	20
11	18780	X	16722	-0-	-2058	-0-	15194	2	1528	9	Y	1389	1392	0	2	8	15
12	18445	X	15214	-0-	-3231	-0-	13781	2	1433	9	Y	1303	1290	0	12	8	16

TOTAL GAS PROD: 177,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,596

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6324	X	5950	-0-	-374	-0-	5129	2	821	9	Y	746	685	1	8	8	151
08	6324	X	6007	-0-	-317	-0-	5060	2	947	9	Y	861	863	1	2	8	147
09	6120	X	5039	-0-	-1081	-0-	3783	2	1256	9	Y	1142	1109	1	14	8	166
10	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	5556	2	975	9	Y	886	794	1	26	8	232
11	5820	X	4403	-0-	-1417	-0-	4149	2	254	9	Y	231	406	1	6	8	51
*12	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	5402	2	865	9	Y	786	574	1	18	8	245

TOTAL GAS PROD: 69,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,065

KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	4513	2	1175	9	Y	1068	1065	0	5	8	8
07	11408	X	5720	-0-	-5688	-0-	4403	2	1317	9	Y	1197	1188	0	8	8	9
08	11749	X	11749	-0-	-0-	-0-	9629	2	2120	9	Y	1927	1905	0	15	8	16
09	10260	X	7749	-0-	-2511	-0-	5954	2	1795	9	Y	1632	1623	0	9	8	16
10	10602	X	8695	-0-	-1907	-0-	7113	2	1582	9	Y	1438	1428	0	16	8	10
11	11370	X	8186	-0-	-3184	-0-	6563	2	1623	9	Y	1475	1459	0	3	1	8
													15	8			
12	11749	X	3977	-0-	-7772	-0-	11244	2	8388	3	Y	1019	999	0	24	8	4
							1121	9									

TOTAL GAS PROD: 105,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,246

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	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	5940	5533	1	185	8	585
02	35112	X	20282	-0-	-14830	-0-	14660	2	5622	9	N	5111	5321	1	87	8	288
03	38874	X	23045	-0-	-15829	-0-	16717	2	6328	9	N	5753	5508	1	127	8	406
04	30600	X	20178	-0-	-10422	-0-	14792	2	5386	9	N	4896	4974	1	95	8	233
05	33294	X	25617	-0-	-7677	-0-	19197	2	6420	9	N	5836	5538	1	46	8	485
06	32880	X	22600	-0-	-10280	-0-	17107	2	5493	9	N	4994	5219	1	41	8	219
07	33976	X	16014	-0-	-17962	-0-	11787	2	4227	9	N	3843	3882	1	60	8	120
08	33976	X	14167	-0-	-19809	-0-	9541	2	4626	9	N	4205	3933	1	73	8	319
09	38760	X	12914	-0-	-25846	-0-	8851	2	4063	9	N	3694	3874	1	48	8	91
10	40052	X	12208	-0-	-27844	-0-	7901	3	4307	9	N	3915	3464	1	78	8	464
11	32340	X	11531	-0-	-20809	-0-	7144	3	4387	9	N	3988	3760	1	41	8	651
12	30411	X	13870	-0-	-16541	-0-	9931	3	3939	9	N	3581	3538	1	42	8	652

TOTAL GAS PROD: 192,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 55,756

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	45384	X	38651	-0-	-6733	-0-	33527	2	5124	9	N	4658	4355	1	104	8	345
08	45384	X	41378	-0-	-4006	-0-	36096	2	5282	9	N	4802	4598	1	169	8	380
09	43920	X	40390	-0-	-3530	-0-	35242	2	5148	9	N	4680	4446	1	117	8	497
10	38657	X	23103	-0-	-15554	-0-	20636	2	2467	9	N	2243	2460	1	62	8	218
11	40050	X	152	-0-	-39898	-0-	152	2			N	-0-					218
12	41726	X	-0-	-0-	-41726	-0-					N	-0-					218

TOTAL GAS PROD: 355,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,364

MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	23746	X	10573	-0-	-13173	-0-	9199	2	1374	9	Y	1249	1236	0	11	8	12
08	23746	X	17357	-0-	-6389	-0-	15685	2	1672	9	Y	1520	1514	0	4	8	14
09	19380	X	17573	-0-	-1807	-0-	16251	2	1322	9	Y	1202	1193	0	10	8	13
10	18414	X	14797	-0-	-3617	-0-	13148	2	1649	9	Y	1499	1485	0	3	8	24
11	16800	X	10240	-0-	-6560	-0-	9398	2	842	9	Y	765	780	0	1	8	8
12	18166	X	12516	-0-	-5650	-0-	11024	2	1492	9	Y	1356	1331	0	16	8	17

TOTAL GAS PROD: 178,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,390

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	45012	X	31956	-0-	-13056	-0-	29482	2	2474	9	N	2249	2228	1	102	8	250
08	45136	X	17598	-0-	-27538	-0-	16125	2	1473	9	N	1339	1196	1	31	8	362
09	56157	X	56157	-0-	-0-	-0-	52238	2	3919	9	N	3563	3385	1	167	8	373
10	53352	X	53352	-0-	-0-	-0-	49534	2	3818	9	N	3471	3025	1	181	8	638
11	30930	X	30773	-0-	-157	-0-	28396	2	2377	9	N	2161	2355	1	133	8	311
12	58032	X	9211	-0-	-48821	-0-	8169	2	1042	9	N	947	1082	1	34	8	142

TOTAL GAS PROD: 433,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,222

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 545

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	20316	-0-	-22614	-0-	17072	2	3244	9	N	2949	2937	1	12	8	132
07	49146	X	49146	-0-	-0-	-0-	43737	2	5409	9	N	4917	4931	1	36	8	82
08	44361	X	37521	-0-	-6840	-0-	33041	2	4480	9	N	4073	3684	1	25	8	446
09	42650	X	42650	-0-	-0-	-0-	38825	2	3825	9	N	3477	3514	1	36	8	373
10	49135	X	41160	-0-	-7975	-0-	37540	2	3620	9	N	3291	3168	1	40	8	456
11	47550	X	26776	-0-	-20774	-0-	25225	2	1551	9	N	1410	1657	1	43	8	166
12	49135	X	13147	-0-	-35988	-0-	11688	2	1459	9	N	1326	1298	1	45	8	149

TOTAL GAS PROD: 352,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,251

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	51026	X	40138	-0-	-10888	-0-	32696	2	7442	9	Y	6765	6652	1	18	8	173
08	69812	X	22312	-0-	-47500	-0-	18376	2	3936	9	Y	3578	3614	1	7	8	130
09	67560	X	20194	-0-	-47366	-0-	16336	2	3858	9	Y	3507	3318	1	5	8	314
10	50685	X	34942	-0-	-15743	-0-	28873	2	6069	9	Y	5517	5596	1	119	8	116
11	49050	X	47651	-0-	-1399	-0-	39305	2	8346	9	Y	7587	7327	1	271	8	105
*12	42487	X	42487	-0-	-0-	-0-	35934	2	6553	9	Y	5957	5852	1	156	8	54

TOTAL GAS PROD: 378,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,925

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
07	11594	X	9113	-0-	-2481	-0-	7891	2	1222	9	Y	1111	1082	0	29	8	11
08	11346	X	9260	-0-	-2086	-0-	7937	2	1323	9	Y	1203	1197	0	6	8	11
09	9630	X	6995	-0-	-2635	-0-	5948	2	1047	9	Y	952	946	0	7	8	10
10	9951	X	8499	-0-	-1452	-0-	6803	2	1696	9	Y	1542	1525	0	2	8	25
11	8970	X	8805	-0-	-165	-0-	7231	2	1574	9	Y	1431	1438	0	2	8	16
12	9269	X	7586	-0-	-1683	-0-	16683	2	10467	3	Y	1245	1232	0	14	8	15
							1370	9									

TOTAL GAS PROD: 107,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,133

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	56761	X	51081	-0-	-5680	-0-	41483	3	9598	9	Y	8725	8837	1	9	8	53
08	79577	X	58397	-0-	-21180	-0-	47615	3	10782	9	Y	9802	9817	1	19	8	19
09	77010	X	22801	-0-	-54209	-0-	19335	3	3466	9	Y	3151	2805	1	74	8	291
10	79577	X	30111	-0-	-49466	-0-	25766	3	4345	9	Y	3950	3940	1	111	8	190
*11	77010	X	7591	-0-	-69419	-0-	6072	3	1519	9	Y	1381	1461	1	58	8	52
12	58404	X	13532	-0-	-44872	-0-	11321	3	2211	9	Y	2010	1885	1	36	8	141

TOTAL GAS PROD: 650,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 73,387

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	35340 X	26144	-0-	-9196	-0-	22471	2	3673	9	N	3339	2992	1	32	8	485
08	35557 X	32746	-0-	-2811	-0-	27326	2	5420	9	N	4927	5099	1	38	8	275
09	34410 X	25589	-0-	-8821	-0-	21500	2	4089	9	N	3717	3526	1	18	8	448
10	35557 X	25095	-0-	-10462	-0-	20815	2	4280	9	N	3891	4056	1	26	8	257
11	33480 X	21703	-0-	-11777	-0-	18323	2	3380	9	N	3073	3188	1	31	8	111
12	32736 X	13207	-0-	-19529	-0-	10195	2	3012	9	N	2738	2503	1	46	8	300

TOTAL GAS PROD: 323,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,803

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

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	276144 X	87507	-0-	-188637	-0-	67628	2	19879	9	Y	18072	18152	1	12	8	270
07	115532 X	115532	-0-	-0-	-0-	89790	2	25742	9	Y	23402	23280	1	63	8	329
08	107167 X	93197	-0-	-13970	-0-	73276	2	19921	9	Y	18110	18213	1	13	8	213
09	103710 X	75171	-0-	-28539	-0-	58218	2	16953	9	Y	15412	15129	1	23	8	473
10	107167 X	83209	-0-	-23958	-0-	64769	2	18440	9	Y	16764	17167	1	14	8	56
11	103710 X	56669	-0-	-47041	-0-	43681	2	12988	9	Y	11807	11559	1			304
12	107167 X	40289	-0-	-66878	-0-	31315	2	8974	9	Y	8158	8407	1			55

TOTAL GAS PROD: 740,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 152,984

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	41871	-0-	-4479	-0-	35446	2	6425	9	N	5841	6124	1	94	8	270
07	47895 X	42055	-0-	-5840	-0-	35323	2	6732	9	N	6120	5683	1	62	8	645
08	47895 X	38013	-0-	-9882	-0-	33441	2	4572	9	N	4156	4249	1	40	8	512
09	46350 X	38199	-0-	-8151	-0-	33247	2	4952	9	N	4502	4597	1	42	8	375
10	47895 X	41929	-0-	-5966	-0-	35614	2	6315	9	N	5741	5343	1	114	8	659
11	41880 X	39002	-0-	-2878	-0-	34057	2	4945	9	N	4495	4801	1	64	8	289
12	42067 X	38070	-0-	-3997	-0-	32765	2	5305	9	N	4823	4383	1	70	8	659

TOTAL GAS PROD: 456,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,802

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30790	-0-	-7550	-0-	25723	2	5067	9	Y	4606	4685	1	4	8	52
07	39618 X	31437	-0-	-8181	-0-	26257	2	5180	9	Y	4709	4681	1			80
08	39804 X	34512	-0-	-5292	-0-	28892	2	5620	9	Y	5109	5042	1	9	8	138
09	38520 X	36135	-0-	-2385	-0-	30633	2	5502	9	Y	5002	5064	1	1	8	75
10	37727 X	26903	-0-	-10824	-0-	22809	2	4094	9	Y	3722	3619	1			178
11	43590 X	43590	-0-	-0-	-0-	36032	2	7558	9	Y	6871	6808	1	3	8	238
12	37355 X	27107	-0-	-10248	-0-	22573	2	4534	9	Y	4122	4309	1	3	8	48

TOTAL GAS PROD: 356,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,236

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

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
07	100254 X	98289	-0-	-1965	-0-	76387	2	21902	9	Y	19911	19803	1	80	8	278
08	100254 X	95203	-0-	-5051	-0-	73569	2	21634	9	Y	19667	19458	1	250	8	237
09	97020 X	62852	-0-	-34168	-0-	48332	2	14520	9	Y	13200	13276	1	93	8	68
10	98301 X	58403	-0-	-39898	-0-	45315	2	13088	9	Y	11898	11540	1	242	8	184
11	95130 X	80337	-0-	-14793	-0-	62293	2	18044	9	Y	16404	15524	1	307	8	757
12	98301 X	95092	-0-	-3209	-0-	74285	2	20807	9	Y	18915	19015	1	194	8	463

TOTAL GAS PROD: 999,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 207,760

BANNER 57-1-21 WELL #: 1H RRCID -> 279225 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11037 - 15223

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	70869	-0-	70869	288955	62662	2	8207	9	Y	7461	6892	1	633	8	101
07	380034 X	91079	-0-	-288955	-0-	81205	2	9874	9	Y	8976	8249	1	711	8	117
08	139779 X	66440	-0-	-73339	-0-	59258	2	7182	9	Y	6529	6514	1	56	8	76
09	135270 X	68048	-0-	-67222	-0-	60843	2	7205	9	Y	6550	6046	1	391	8	189
10	136225 X	136225	-0-	-0-	-0-	122600	2	13625	9	Y	12386	11573	1	964	8	38
11	88140 X	57997	-0-	-30143	-0-	51424	2	6573	9	Y	5975	5402	1	469	8	142
12	91078 X	46352	-0-	-44726	-0-	40922	2	5430	9	Y	4936	4244	1	806	8	28

TOTAL GAS PROD: 755,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 72,757

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	44560 X	44560	-0-	-0-	-0-	35516	2	9044	9	Y	8222	8005	1	8	8	260
08	65069 X	40186	-0-	-24883	-0-	33059	2	7127	9	Y	6479	6563	1	13	8	163
09	62970 X	38512	-0-	-24458	-0-	30975	2	7537	9	Y	6852	6826	1	5	8	184
10	65069 X	50502	-0-	-14567	-0-	40503	2	9999	9	Y	9090	8960	1	13	8	301
11	58466 X	58466	-0-	-0-	-0-	47012	2	11454	9	Y	10413	10555	1	17	8	142
12	44547 X	43229	-0-	-1318	-0-	35268	2	7961	9	Y	7237	7194	1	29	8	156

TOTAL GAS PROD: 579,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,242

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	16182 X	11267	-0-	-4915	-0-	9574	2	1693	9	Y	1539	1522	0	3	8	14
09	15660 X	11007	-0-	-4653	-0-	9559	2	1448	9	Y	1316	1310	0	6	8	14
10	16151 X	8641	-0-	-7510	-0-	7414	2	1227	9	Y	1115	1109	0	2	8	18
11	11515 X	11515	-0-	-0-	-0-	10532	2	983	9	Y	894	900	0	2	8	10
*12	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	10369	2	1257	9	Y	1143	1127	0	12	8	14

TOTAL GAS PROD: 140,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,616

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	25265	X	19081	-0-	-6184	-0-	15417	2	3664	9	Y	3331	3289	0	38	8	33
08	24149	X	19823	-0-	-4326	-0-	15802	2	4021	9	Y	3655	3646	0	8	8	34
09	22560	X	15929	-0-	-6631	-0-	12315	2	3614	9	Y	3285	3267	0	16	8	36
10	22258	X	12605	-0-	-9653	-0-	9754	3	2851	9	Y	2592	2583	0	4	8	41
11	19170	X	15323	-0-	-3847	-0-	12056	3	3267	9	Y	2970	2974	0	4	8	33
12	19809	X	9848	-0-	-9961	-0-	8056	3	1792	9	Y	1629	1620	0	22	8	20

TOTAL GAS PROD: 225,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,142

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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,051

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

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
07	103168	X	101823	-0-	-1345	-0-	90133	2	11690	9	Y	10627	10115	1	495	8	123
08	112561	X	105815	-0-	-6746	-0-	93707	2	12108	9	Y	11007	10462	1	519	8	149
09	109980	X	90357	-0-	-19623	-0-	77946	2	12411	9	Y	11283	10943	1	274	8	215
10	113646	X	101492	-0-	-12154	-0-	87610	2	13882	9	Y	12620	12141	1	677	8	17
11	109980	X	97134	-0-	-12846	-0-	83771	2	13363	9	Y	12148	11507	1	619	8	39
12	105803	X	78849	-0-	-26954	-0-	69537	2	9312	9	Y	8465	8061	1	252	8	191

TOTAL GAS PROD: 1,083,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 134,010

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	82615	X	78490	-0-	-4125	-0-	60491	2	17999	9	N	16363	15848	1	51	8	1065
08	82615	X	66828	-0-	-15787	-0-	51702	2	15126	9	N	13751	14046	1	249	8	521
09	83610	X	50206	-0-	-33404	-0-	38532	2	11674	9	N	10613	10372	1	127	8	635
10	86397	X	55718	-0-	-30679	-0-	44176	2	11542	9	N	10493	10564	1	192	8	372
11	75960	X	48110	-0-	-27850	-0-	38345	2	9765	9	N	8877	8717	1	169	8	363
12	78492	X	65854	-0-	-12638	-0-	50044	2	15810	9	N	14373	13761	1	252	8	723

TOTAL GAS PROD: 803,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 171,221

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	83567	X	83567	-0-	-0-	-0-	71549	2	12018	9	Y	10925	10849	1	38	8	132
08	81065	X	67734	-0-	-13331	-0-	58430	2	9304	9	Y	8458	8416	1	55	8	119
09	78450	X	50120	-0-	-28330	-0-	45698	2	4422	9	Y	4020	4027	1	34	8	78
10	83576	X	56628	-0-	-26948	-0-	51454	2	5174	9	Y	4704	4705	1	70	8	7
11	80880	X	51265	-0-	-29615	-0-	47155	2	4110	9	Y	3736	3654	1	77	8	12
12	83576	X	32831	-0-	-50745	-0-	29209	2	3622	9	Y	3293	3093	1	139	8	73

TOTAL GAS PROD: 712,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 92,972

MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11129	X	9342	-0-	-1787	-0-	7469	2	1873	9	Y	1703	1683	0	19	8	17
08	10664	X	9003	-0-	-1661	-0-	7214	2	1789	9	Y	1626	1625	0	3	8	15
09	10290	X	5373	-0-	-4917	-0-	4315	2	1058	9	Y	962	963	0	4	8	10
10	10633	X	9591	-0-	-1042	-0-	7300	2	2291	9	Y	2083	2058	0	2	8	33
11	9150	X	7292	-0-	-1858	-0-	5944	2	1348	9	Y	1225	1242	0	2	8	14
*12	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	29680	2	21247	3	Y	1366	1351	0	12	8	17
							1503	9									

TOTAL GAS PROD: 111,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,683

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	24025	X	19603	-0-	-4422	-0-	17177	2	2426	9	Y	2205	2187	0	16	8	22
08	30085	X	30085	-0-	-0-	-0-	27804	2	2281	9	Y	2074	2074	0	3	8	19
09	21210	X	19664	-0-	-1546	-0-	18071	2	1593	9	Y	1448	1446	0	5	8	16
10	21111	X	19315	-0-	-1796	-0-	17354	2	1961	9	Y	1783	1770	0	1	8	28
11	26655	X	26655	-0-	-0-	-0-	24327	2	2328	9	Y	2116	2119	0	2	8	23
12	25017	X	23928	-0-	-1089	-0-	22004	2	1924	9	Y	1749	1737	0	13	8	22

TOTAL GAS PROD: 264,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,322

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
07	16182	X	15601	-0-	-581	-0-	13922	2	1679	9	Y	1526	1508	0	15	8	15
08	15314	X	11117	-0-	-4197	-0-	9816	2	1301	9	Y	1183	1185	0	2	8	11
09	13260	X	12461	-0-	-799	-0-	11121	2	1340	9	Y	1218	1210	0	6	8	13
10	15593	X	10893	-0-	-4700	-0-	9613	2	1280	9	Y	1164	1157	0	1	8	19
11	15090	X	4384	-0-	-10706	-0-	3937	2	447	9	Y	406	420	0	1	8	4
12	15593	X	6958	-0-	-8635	-0-	6235	2	723	9	Y	657	644	0	9	8	8

TOTAL GAS PROD: 146,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,013

SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

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
07	40238	X	39185	-0-	-1053	-0-	34152	2	5033	9	Y	4575	4567	1	2	8	56
08	40238	X	33463	-0-	-6775	-0-	29077	2	4386	9	Y	3987	3986	1			57
09	45960	X	30911	-0-	-15049	-0-	26064	2	4847	9	Y	4406	4377	1			86
10	47492	X	34217	-0-	-13275	-0-	29011	2	5206	9	Y	4733	4812	1			7
11	45960	X	32514	-0-	-13446	-0-	27751	2	4763	9	Y	4330	4323	1			14
12	39184	X	25203	-0-	-13981	-0-	21285	2	3918	9	Y	3562	3493	1			83

TOTAL GAS PROD: 402,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,344

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	13888	X	8720	-0-	-5168	-0-	7009	2	1711	9	Y	1555	1530	0	22	8	15
08	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	8836	2	1958	9	Y	1780	1774	0	4	8	17
09	10350	X	7079	-0-	-3271	-0-	5674	2	1405	9	Y	1277	1272	0	8	8	14
10	10664	X	5065	-0-	-5599	-0-	3224	2	1841	9	Y	1674	1657	0	4	8	27
11	10350	X	9266	-0-	-1084	-0-	7449	2	1817	9	Y	1652	1659	0	2	8	18
12	10695	X	7145	-0-	-3550	-0-	17034	2	11156	3	Y	1152	1143	0	13	8	14
							1267	9									

TOTAL GAS PROD: 115,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,505

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	21359	X	15778	-0-	-5581	-0-	12910	2	2868	9	Y	2607	2577	0	30	8	26
08	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	14259	2	3034	9	Y	2758	2752	0	6	8	26
09	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	12292	2	2857	9	Y	2597	2582	0	13	8	28
10	15562	X	13431	-0-	-2131	-0-	10965	3	2466	9	Y	2242	2223	0	11	8	36
11	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	13360	3	2984	9	Y	2713	2716	0	3	8	30
12	15562	X	10746	-0-	-4816	-0-	8393	3	2353	9	Y	2139	2128	0	14	8	27

TOTAL GAS PROD: 202,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,047

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 279469 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10600 - 18144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	55707	X	5860	-0-	-49847	-0-	1596	3	4264	9	Y	3876	3884	1	46	8	23
08	29729	X	7621	-0-	-22108	-0-	267	3	7354	9	Y	6685	6514	1	181	8	13
09	25560	X	8036	-0-	-17524	-0-	3970	3	4066	9	Y	3696	3333	1	29	8	347
10	25079	X	11712	-0-	-13367	-0-	7457	3	4255	9	Y	3868	3984	1	42	8	189
*11	14310	X	3176	-0-	-11134	-0-	2042	3	1134	9	Y	1031	1150	1	31	8	39
12	8308	X	2724	-0-	-5584	-0-	98	3	2626	9	Y	2387	2255	1	1	8	170

TOTAL GAS PROD: 224,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,664

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KIMBELL 34-194 WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	23684 X	18305	-0-	-5379	-0-	14487	2	3818	9	Y	3471	3438	0	26	8	34
08	23684 X	19844	-0-	-3840	-0-	16227	2	3617	9	Y	3288	3286	0	5	8	31
09	22620 X	17531	-0-	-5089	-0-	14163	2	3368	9	Y	3062	3049	0	11	8	33
10	21545 X	18201	-0-	-3344	-0-	14783	2	3418	9	Y	3107	3087	0	3	8	50
11	19200 X	17671	-0-	-1529	-0-	14427	2	3244	9	Y	2949	2963	0	3	8	33
12	19840 X	15193	-0-	-4647	-0-	25173	2	12565	3	Y	2350	2334	0	20	8	29
						2585	9									

TOTAL GAS PROD: 234,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,396

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

01	83545 X	51871	-0-	-31674	-0-	41368	2	10503	9	N	9548	9211	1	339	8	354
02	75460 X	43001	-0-	-32459	-0-	34279	2	8722	9	N	7929	7639	1	164	8	480
03	67766 X	41892	-0-	-25874	-0-	33661	2	8231	9	N	7483	7693	1	49	8	221
04	61500 X	27086	-0-	-34414	-0-	21531	2	5555	9	N	5050	4998	1	135	8	138
05	56265 X	-0-	-0-	-56265	-0-					N	-0-					138
06	54450 X	6343	-0-	-48107	-0-	5034	2	1309	9	N	1190	917	1	29	8	382
07	56265 X	41815	-0-	-14450	-0-	33925	2	7890	9	N	7173	7145	1	152	8	258
08	52731 X	36116	-0-	-16615	-0-	28582	2	7534	9	N	6849	6711	1	210	8	186
09	34230 X	33336	-0-	-894	-0-	26498	2	6838	9	N	6216	5986	1	83	8	333
10	46593 X	33095	-0-	-13498	-0-	25836	3	7259	9	N	6599	6024	1	212	8	696
11	46770 X	30908	-0-	-15862	-0-	24764	3	6144	9	N	5585	5942	1	157	8	182
12	50065 X	30088	-0-	-19977	-0-	23607	3	6481	9	N	5892	5468	1	132	8	474

TOTAL GAS PROD: 375,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,514

MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

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
07	12524 X	9453	-0-	-3071	-0-	7931	2	1522	9	Y	1384	1361	0	20	8	14
08	12400 X	9898	-0-	-2502	-0-	8372	2	1526	9	Y	1387	1384	0	4	8	13
09	10770 X	8159	-0-	-2611	-0-	6925	2	1234	9	Y	1122	1115	0	8	8	12
10	11129 X	954	-0-	-10175	-0-	767	2	187	9	Y	170	179	0			3
11	10230 X	8391	-0-	-1839	-0-	6820	2	1571	9	Y	1428	1413	0	2	8	16
*12	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	8751	2	1352	9	Y	1229	1212	0	18	8	15

TOTAL GAS PROD: 112,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,422

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	97123	X	94191	-0-	-2932	-0-	69213	2	24978	9	Y	22707	22600	0	49	8	166
08	92659	X	83889	-0-	-8770	-0-	62333	2	21556	9	Y	19596	19550	0	51	8	161
09	89670	X	78388	-0-	-11282	-0-	58355	2	20033	9	Y	18212	18155	0	35	8	183
10	92659	X	34829	-0-	-57830	-0-	24447	2	10382	9	Y	9438	9516	0	42	8	63
11	89670	X	40342	-0-	-49328	-0-	29571	2	10771	9	Y	9792	9707	0	18	1	55
													75	8			
12	92659	X	42377	-0-	-50282	-0-	30341	2	12036	9	Y	10942	10788	0	164	8	45

TOTAL GAS PROD: 825,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 200,857

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

*01	0	W	5821	-0-	5821	19768	4494	2	1327	9	Y	1206	1204	0	7	8	9
*02	0	W	6647	-0-	6647	26415	5306	2	1341	9	Y	1219	1207	0	12	8	9
*03	0	W	7505	-0-	7505	33920	5903	2	1602	9	Y	1456	1449	0	6	8	10
*04	0	W	7128	-0-	7128	41048	5489	2	1639	9	Y	1490	1482	0	8	8	10
*05	0	W	6918	-0-	6918	47966	5480	2	1438	9	Y	1307	1301	0	6	8	10
*06	0	W	5414	-0-	5414	53380	4106	2	1308	9	Y	1189	1182	0	5	8	12
*07	0	W	7245	-0-	7245	60625	5630	2	1615	9	Y	1468	1455	0	10	8	15
*08	0	W	7200	-0-	7200	67825	5665	2	1535	9	Y	1395	1395	0	2	8	13
*09	0	W	3925	-0-	3925	71750	3105	2	820	9	Y	745	747	0	3	8	8
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	71750					Y	-0-	8	0			-0-
*11	0	W	6417	-0-	6417	78167	5393	2	1024	9	Y	931	920	0	1	8	10
*12	0	W	7031	-0-	7031	85198	5427	2	1604	9	Y	1458	1440	0	10	8	18

TOTAL GAS PROD: 71,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,864

MONROE 34-210 WELL #: 1H RRCID -> 280176 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10160 - 14395

01	0	A	-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-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2016 - P/A 12/15/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280576 COMPL. DATE 04/30/2016 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10662 - 19980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	59892	X	28446	-0-	-31446	-0-	22617	3	5829	9	Y	5299	5168	1	7	8	167
08	72571	X	28678	-0-	-43893	-0-	23057	3	5621	9	Y	5110	5135	1	14	8	128
09	70230	X	25562	-0-	-44668	-0-	20236	3	5326	9	Y	4842	4835	1	5	8	130
10	72571	X	41931	-0-	-30640	-0-	33417	3	8514	9	Y	7740	7600	1	14	8	256
11	70230	X	57395	-0-	-12835	-0-	45516	3	11879	9	Y	10799	10886	1	21	8	148
*12	47584	X	47584	-0-	-0-	-0-	38377	3	9207	9	Y	8370	8294	1	44	8	180

TOTAL GAS PROD: 1,094,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 89,308

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
07	41385	X	22286	-0-	-19099	-0-	15576	2	6710	9	Y	6100	6098	0	9	8	45
08	54418	X	54418	-0-	-0-	-0-	46481	2	7937	9	Y	7215	7171	0	30	8	59
09	49288	X	49288	-0-	-0-	-0-	41852	2	7436	9	Y	6760	6732	0	19	8	68
10	48795	X	48795	-0-	-0-	-0-	41503	2	7292	9	Y	6629	6618	0	35	8	44
11	35070	X	32390	-0-	-2680	-0-	27893	2	4497	9	Y	4088	4081	0	8	1	23
													20	8			
*12	43098	X	43098	-0-	-0-	-0-	37196	3	5902	9	Y	5365	5281	0	85	8	22

TOTAL GAS PROD: 466,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,848

RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 280742 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48647 11/30/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 1H RRCID -> 280800 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11219 - 16616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	42224	X	42224	-0-	-0-	-0-	29794	2	12430	9	Y	11300	11200	1	61	8	162
08	51138	X	51138	-0-	-0-	-0-	36314	2	14824	9	Y	13476	13312	1	118	8	208
09	42770	X	42770	-0-	-0-	-0-	30409	2	12361	9	Y	11237	11275	1	49	8	121
10	42222	X	28758	-0-	-13464	-0-	20320	2	8438	9	Y	7671	7647	1	69	8	76
11	45840	X	31396	-0-	-14444	-0-	21604	2	9792	9	Y	8902	8700	1	72	8	206
12	47368	X	27623	-0-	-19745	-0-	19361	2	8262	9	Y	7511	7433	1	164	8	120

TOTAL GAS PROD: 404,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 109,764

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	96432	-0-	-10008	-0-	77208	2	19224	9	N	17476	16784	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
07	99758	X	66905	-0-	-32853	-0-	54996	2	11909	9	N	10826	11012	1	150	8	45
08	99758	X	66757	-0-	-33001	-0-	53844	2	12913	9	N	11739	11235	1	154	8	395
09	96540	X	48045	-0-	-48495	-0-	38601	2	9444	9	N	8585	8581	1	54	8	345
10	94891	X	34477	-0-	-60414	-0-	27328	2	7149	9	N	6499	5958	1	36	8	850
11	91830	X	34145	-0-	-57685	-0-	26875	2	7270	9	N	6609	6942	1	49	8	468
12	66898	X	42781	-0-	-24117	-0-	33900	2	8881	9	N	8074	8386	1	46	8	110

TOTAL GAS PROD: 782,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 142,673

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	60295	X	28422	-0-	-31873	-0-	21873	2	6549	9	Y	5954	6036	1	3	8	36
08	60295	X	28724	-0-	-31571	-0-	22348	2	6376	9	Y	5796	5816	1	5	8	11
09	40680	X	20346	-0-	-20334	-0-	15800	2	4546	9	Y	4133	3720	1	36	8	388
10	36890	X	20522	-0-	-16368	-0-	16162	2	4360	9	Y	3964	4134	1	23	8	195
*11	32790	X	836	-0-	-31954	-0-	574	3	262	9	Y	238	423	1	1	8	9
12	28737	X	9408	-0-	-19329	-0-	7814	3	1594	9	Y	1449	1355	1			103

TOTAL GAS PROD: 335,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,439

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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48452 12/10/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	41292	X	26135	-0-	-15157	-0-	18306	2	7829	9	N	7117	6871	1	116	8	280
08	32023	X	25571	-0-	-6452	-0-	19303	2	6268	9	N	5698	5616	1	88	8	274
09	30060	X	20894	-0-	-9166	-0-	15220	2	5674	9	N	5158	5277	1	28	8	127
10	31062	X	20272	-0-	-10790	-0-	14784	2	5488	9	N	4989	4835	1	30	8	251
11	27030	X	16976	-0-	-10054	-0-	11802	2	5174	9	N	4704	4583	1	22	8	350
12	26133	X	16345	-0-	-9788	-0-	11199	2	5146	9	N	4678	4725	1	11	8	292

TOTAL GAS PROD: 332,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,693

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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 3H RRCID -> 281763 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 11254 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	31703	-0-	31703	31703	19578	4	12125	9	N	11023	10876	1	147	8	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	31703					N	102	10	8			92
09	0 %	35534	-0-	35534	67237	7583	3	27951	9	N	25410	24349	1	743	8	410
10	0 %	101075	-0-	101075	168312	59389	3	41686	9	N	37896	34805	1	946	8	2555
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	168312					N	NO RPT					2555
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	168312					N	NO RPT					2555

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 07/22/2017

TOTAL GAS PROD: 168,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 74,431

SILVERTIP 76-7 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 281850 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 12425 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48784 05/13/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-10 UNIT G WELL #: 1H RRCID -> 281851 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 12257 PERF. N/A

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49180 09/30/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	14376	-0-	14376	14376	9610	4	4766	9	N	4333	3971	1	362	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 14,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,333

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
07	63978 X	63978	-0-	-0-	-0-	54983	2	8995	9	Y	8177	8089	0	57	8	59
08	69160 X	69160	-0-	-0-	-0-	58757	2	10403	9	Y	9457	9345	0	94	8	77
09	51990 X	46461	-0-	-5529	-0-	39608	2	6853	9	Y	6230	6217	0	27	8	63
10	90670 X	90670	-0-	-0-	-0-	77854	2	12816	9	Y	11651	11540	0	96	8	78
11	55650 X	52947	-0-	-2703	-0-	44639	2	8308	9	Y	7553	7517	0	14	1	43
												57	8			
*12	75280 X	75280	-0-	-0-	-0-	64390	2	10890	9	Y	9900	9727	0	176	8	40

TOTAL GAS PROD: 696,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,733

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
07	15786 X	15786	-0-	-0-	-0-	4958	2	10828	9	N	9844	9397	1	298	8	510
08	69378 X	16381	-0-	-52997	-0-	9697	2	6684	9	N	6076	5932	1	117	8	537
09	67140 X	50324	-0-	-16816	-0-	41461	3	8863	9	N	8057	7996	1	53	8	545
10	66619 X	48268	-0-	-18351	-0-	39957	3	8311	9	N	7555	7757	1			343
11	35964 X	35964	-0-	-0-	-0-	29599	3	6365	9	N	5786	5500	1	4	8	625
12	51987 X	34306	-0-	-17681	-0-	28436	3	5870	9	N	5336	5799	1			162

TOTAL GAS PROD: 518,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 94,792

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	66483	-0-	66483	66483	17162	3	27875	4	Y	19496	18973	1	309	8	214
						21446	9									
08	SHUT IN	135569	-0-	135569	202052	98906	3	36663	9	Y	33330	33173	1	94	8	277
09	SHUT IN	130663	-0-	130663	332715	96432	3	34231	9	Y	31119	31117	1	42	8	237
*10	454772 X	122057	-0-	-332715	-0-	89718	3	32339	9	Y	29399	29283	1	86	8	267
*11	118289 X	118289	-0-	-0-	-0-	88204	3	30085	9	Y	27350	27316	1	82	8	219
*12	137377 X	137377	-0-	-0-	-0-	101129	3	36248	9	Y	32953	32549	1	227	8	396

TOTAL GAS PROD: 710,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 173,647

SILVERTIP 76-12 UNIT L WELL #: 1H RRCID -> 282218 COMPL. DATE 10/11/2016 TOTAL DEPTH 12628 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	11678	-0-	11678	11678	235	3	6469	4	N	4522	796	0	3365	1	171
						4974	9					190	8			
12	14B2 EXT	45476	-0-	45476	57154	27279	3	18197	9	N	16543	15500	0	287	1	65
												862	8			

TOTAL GAS PROD: 57,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,065

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
07	105121 X	76463	-0-	-28658	-0-	53322	2	23141	9	Y	21037	20960	0	52	8	154
08	105121 X	77521	-0-	-27600	-0-	54502	2	23019	9	Y	20926	20829	0	79	8	172
09	90570 X	76000	-0-	-14570	-0-	53267	2	22733	9	Y	20666	20580	0	50	8	208
10	93589 X	77476	-0-	-16113	-0-	53881	2	23595	9	Y	21450	21417	0	97	8	144
11	85686 X	85686	-0-	-0-	-0-	60229	2	25457	9	Y	23143	23004	0	43	1	132
												108	8			
*12	92928 X	92928	-0-	-0-	-0-	64437	2	28491	9	Y	25901	25644	0	283	8	106

TOTAL GAS PROD: 704,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 190,370

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					Y	-0-					-0-
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49181 07/21/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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
07	SHUT IN	20179	-0-	20179	61034	15942	2	4237	9	Y	3852	3825	0	1	8	28
08	106176 X	45142	-0-	-61034	-0-	34289	2	10853	9	Y	9866	9806	0	7	8	81
09	60281 X	60281	-0-	-0-	-0-	44628	2	15653	9	Y	14230	14145	0	23	8	143
10	77981 X	77981	-0-	-0-	-0-	59696	3	18285	9	Y	16623	16323	0	333	8	110
11	87012 X	87012	-0-	-0-	-0-	66351	3	20661	9	Y	18783	18406	0	34	1	105
												348	8			
*12	63031 X	63031	-0-	-0-	-0-	48084	3	14947	9	Y	13588	13178	0	460	8	55

TOTAL GAS PROD: 394,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,943

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 10798 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	34390	-0-	34390	34390	24885	4	9505	9	N	8641	6733	1	153	8	1755

TOTAL GAS PROD: 34,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,641

CHALK BLUFF 55-4-1 WELL #: 1H RRCID -> 282303 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		3449	-0-	3449	3449	2901	4	548	9	N	498	313	1	185	8	-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	3449					N	-0-					-0-
06	5236	X	-0-	-0-	-5236	-0-					N	-0-					-0-
07	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
08	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
09	14280	X	-0-	-0-	-14280	-0-					N	-0-					-0-
10	14756	X	-0-	-0-	-14756	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

HACKER 33-97 WELL #: 1H RRCID -> 282319 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11523 - 20522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		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
07	0	W	106507	-0-	106507	275120	90260	2	16247	9	N	14770	14186	1	459	8	284
08	358260	X	83140	-0-	-275120	-0-	70806	2	12334	9	N	11213	11290	1	125	8	82
09	66108	X	66108	-0-	-0-	-0-	56183	3	9925	9	N	9023	8502	1	195	8	408
10	83317	X	83317	-0-	-0-	-0-	71559	3	11758	9	N	10689	10104	1	404	8	589
11	99093	X	99093	-0-	-0-	-0-	86006	3	13087	9	N	11897	11935	1	452	8	99
*12	84279	X	84279	-0-	-0-	-0-	71559	3	12720	9	N	11564	10528	1	529	8	606

TOTAL GAS PROD: 691,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 95,229

MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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
07	118829	X	118829	-0-	-0-	-0-	84596	2	34233	9	Y	31121	30988	0	75	8	227
08	117831	X	103679	-0-	-14152	-0-	74691	2	28988	9	Y	26353	26265	0	99	8	216
09	109446	X	109446	-0-	-0-	-0-	75816	2	33630	9	Y	30573	30418	0	64	8	307
10	128181	X	128181	-0-	-0-	-0-	87931	2	40250	9	Y	36591	36520	0	132	8	246
11	114030	X	107302	-0-	-6728	-0-	75643	2	31659	9	Y	28781	28690	0	53	1	164
													120	8			
12	117831	X	101174	-0-	-16657	-0-	72000	2	29174	9	Y	26522	26280	0	297	8	109

TOTAL GAS PROD: 919,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 243,803

SILVERTIP 76-11 UNIT J WELL #: 1H RRCID -> 282426 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-13 X WELL #: 1H RRCID -> 282443 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 12809 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	33525	-0-	33525	33525	11222	3	9314	4	N	11808	6368	0	5242	1	37
						12989	9					161	8			
12	SHUT IN	58405	-0-	58405	91930	35266	3	23139	9	N	21035	20156	0	832	8	84

TOTAL GAS PROD: 91,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,843

SILVERTIP 76-12 UNIT K WELL #: 1H RRCID -> 282465 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12539 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-11 UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 282466 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 12439 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	41780	-0-	41780	41780	22996	3	5625	4	N	11963	11204	0	192	1	47
						13159	9					520	8			

TOTAL GAS PROD: 41,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,963

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-14 UNIT U WELL #: 1H RRCID -> 282467 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 12333 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SILVERTIP 76-14 V WELL #: 1H RRCID -> 282468 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12470 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0		5709	-0-	5709	5709	4800	4	909	9	Y	826	755	1	71	8	-0-
03	0		1844	-0-	1844	7553	1634	2	210	9	Y	191	95	1			96
04	0		43041	-0-	43041	50594	34394	2	8647	9	Y	7861	7858	1	10	8	89
05	0		34289	-0-	34289	84883	27099	2	7190	9	Y	6536	6484	1	30	8	111
06	0		31504	-0-	31504	116387	24942	2	6562	9	Y	5965	6003	1	16	8	57
07	139725	X	23338	-0-	-116387	-0-	18103	2	5235	9	Y	4759	4682	1	13	8	121
08	38037	X	22999	-0-	-15038	-0-	18030	2	4969	9	Y	4517	4463	1	11	8	164
09	36810	X	16330	-0-	-20480	-0-	12460	2	3870	9	Y	3518	3359	1	8	8	315
10	38037	X	35840	-0-	-2197	-0-	28513	2	7327	9	Y	6661	6805	1	28	8	143
11	43058	X	43058	-0-	-0-	-0-	35217	2	7841	9	Y	7128	7127	1	42	8	102
*12	38254	X	38254	-0-	-0-	-0-	31071	2	7183	9	Y	6530	6516	1	56	8	60

TOTAL GAS PROD: 296,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 54,492

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 10593 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	117699	-0-	117699	117699	405	3	88796	4	N	25907	25385	1	522	8	-0-
						28498	9									
12	SHUT IN	92756	-0-	92756	210455	70062	3	22694	9	N	20631	19813	1	347	8	471

TOTAL GAS PROD: 210,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,538

SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	35686	-0-	35686	35686	29152	4	6534	9	Y	5940	5895	1	45	8	-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	35686					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	77798	-0-	77798	113484	63144	2	14654	9	Y	13322	12949	1	1	8	372
08	198711 X	85227	-0-	-113484	-0-	74313	2	10914	9	Y	9922	9836	1	70	8	388
09	139350 X	2424	-0-	-136926	-0-	2040	2	384	9	Y	349	701	1	4	8	32
10	143995 X	48409	-0-	-95586	-0-	39847	2	8562	9	Y	7784	7382	1	37	8	397
11	139350 X	84149	-0-	-55201	-0-	69818	2	14331	9	Y	13028	12987	1	50	8	388
*12	93073 X	93073	-0-	-0-	-0-	77089	2	15984	9	Y	14531	14546	1			373

TOTAL GAS PROD: 426,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,876

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 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	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-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	167524	X	31078	-0-	-136446	-0-	25357	4	5721	9	N	5201	5025	1	176	8	-0-
*11	162120	X	-0-	-0-	-162120	-0-					N	-0-					-0-
*12	167524	X	-0-	-0-	-167524	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,201

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 10635 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 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	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		6975	-0-	6975	6975	5516	4	1459	9	N	1326	719	1	90	8	517
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	6975					N	4637	5050	1	104	8	-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	6975					N	1	1	8			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	6975					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	6975					N	14138	12294	1	385	8	1459
*11	109830	X	-0-	-0-	-109830	-0-					N	11732	12763	1	428	8	-0-
*12	113491	X	-0-	-0-	-113491	-0-					N	22160	21218	1	942	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,994

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN		39238	-0-	39238	39238	32939	4	6299	9	N	5726	5613	1	113	8	-0-
*08	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	7619	6756	1	145	8	718
*09	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	20407	19622	1	339	8	1164
*10	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	6543	7541	1	166	8	-0-
*11	135750	X	-0-	-0-	-135750	-0-					N	-0-					-0-
*12	140275	X	-0-	-0-	-140275	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,295

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4054	3945	1	109	8	-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 4,054

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 10878 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD 57-2-3 WELL #: 1H RRCID -> 282767 COMPL. DATE 12/29/2016 TOTAL DEPTH 10047 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KAPPA 56-2-27 WELL #: 1H RRCID -> 282771 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10668 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	58135	-0-	58135	58135	47814	4	10321	9	N	9383	7527	1	1856	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 58,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,383

SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	5119	-0-	5119	5119	4435	4	684	9	N	622	186	1	66	8	370
*10	76911 X	13968	-0-	-62943	-0-	11479	4	2489	9	N	2263	2419	1	214	8	-0-
*11	74430 X	-0-	-0-	-74430	-0-					N	-0-					-0-
*12	76911 X	-0-	-0-	-76911	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,885

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	114614	-0-	114614	114614	93539	4	21075	9	N	19159	17625	1	544	8	990
12	SHUT IN	14945	-0-	14945	129559	12991	4	1954	9	N	1776	2713	1	53	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 129,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,935

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 04/15/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	4544	-0-	4544	4544	4163	4	381	9	N	346	101	8			245
*11	SHUT IN	34563	-0-	34563	39107	29351	4	5212	9	N	4738	4691	1	292	8	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	39107					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,084

BAKU 56-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 282807 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 10208 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 10414 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 10677 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-172 WELL #: 4H RRCID -> 282820 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 11181 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8940	6497	1	316	8	2127
08	0	79000	-0-	79000	79000	54602	4	24398	9	N	22180	23486	1	821	8	-0-
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	183	183	1			-0-
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	79000					N	-0-					-0-
11	0	18274	-0-	18274	97274	9269	3	9005	9	N	8186	4347	0	6	8	3833
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	97274					N	NO RPT					3833

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 49058 08/03/2017

TOTAL GAS PROD: 97,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,489

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	13908 X	13908	-0-	-0-	-0-	10544	4	3364	9	Y	3058	3004	1	54	8	-0-
08	1561 X	1561	-0-	-0-	-0-	706	3	855	9	Y	777	738	1	6	8	33
09	70740 X	41426	-0-	-29314	-0-	31203	3	10223	9	Y	9294	8981	1	56	8	290
10	73098 X	42029	-0-	-31069	-0-	30846	3	11183	9	Y	10166	10009	1	84	8	363
11	70740 X	41834	-0-	-28906	-0-	30421	3	11413	9	Y	10375	10445	1	86	8	207
12	73098 X	38724	-0-	-34374	-0-	28249	3	10475	9	Y	9523	9086	1	152	8	492

TOTAL GAS PROD: 179,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 43,193

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-220 WELL #: 5H RRCID -> 282847 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	12175	-0-	12175	12175	6429	3	1139	4	N	4188	3348	0	746	1	43
						4607	9					51	8			

TOTAL GAS PROD: 12,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,188

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 02/25/2017 TOTAL DEPTH 10197 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 01/18/2017 TOTAL DEPTH 10503 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-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	26126	26126	-0-	-0-	-0-	20957	4	5169	9	N	4699	4520	1	179	8	-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,699

BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10980 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10890 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	3655	-0-	3655	3655	3058	4	597	9	N	543	539	1	4	8	-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	3655					N	4844	4831	1	13	8	-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	3655					Y	-0-					-0-
08	39748 X	-0-	-0-	-39748	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	62760 X	52087	-0-	-10673	-0-	39511	3	12576	9	Y	11433	11256	1			177
10	64852 X	53638	-0-	-11214	-0-	39978	3	13660	9	Y	12418	12378	1	2	8	215
11	63366 X	63366	-0-	-0-	-0-	48658	3	14708	9	Y	13371	13499	1			87
*12	78161 X	78161	-0-	-0-	-0-	59713	3	18448	9	Y	16771	16792	1			66

TOTAL GAS PROD: 250,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,381

CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10742 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULDRA 57-2-5 WELL #: 1H RRCID -> 282989 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9506 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		47365	-0-	47365	47365	36375	4	10990	9	Y	9991	9924	1	67	8	-0-
05	0		40505	-0-	40505	87870	27429	3	13076	9	Y	11887	11710	0	56	1	65
													56	8			
06	0		102844	-0-	102844	190714	75186	3	27658	9	Y	25144	24966	0	63	8	180
07	0		90797	-0-	90797	281511	67728	3	23069	9	Y	20972	20952	0	47	8	153
*08	333058	X	51547	-0-	-281511	-0-	39543	3	12004	9	Y	10913	10927	0	50	8	89
09	152310	X	-0-	-0-	-152310	-0-					Y	-0-	89	0			-0-
10	157387	X	64114	-0-	-93273	-0-	46466	3	17648	9	Y	16044	15873	0	63	8	108
11	152310	X	14599	-0-	-137711	-0-	10411	3	4188	9	Y	3807	3781	0	7	1	21
													106	8			
12	157387	X	77157	-0-	-80230	-0-	56319	3	20838	9	Y	18944	18605	0	282	8	78

TOTAL GAS PROD: 488,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 117,702

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		64180	-0-	64180	64180	47305	4	16875	9	Y	15341	15237	1	104	8	-0-
05	0		44323	-0-	44323	108503	33823	3	10500	9	Y	9545	9405	0	45	1	52
													43	8			
06	0		102710	-0-	102710	211213	75702	3	27008	9	Y	24553	24367	0	63	8	175
07	0		89972	-0-	89972	301185	66453	3	23519	9	Y	21381	21350	0	50	8	156
*08	355651	X	54466	-0-	-301185	-0-	40253	3	14213	9	Y	12921	12924	0	47	8	106
09	139350	X	-0-	-0-	-139350	-0-					Y	-0-	106	0			-0-
10	143995	X	68830	-0-	-75165	-0-	49164	3	19666	9	Y	17878	17695	0	63	8	120
11	139350	X	18313	-0-	-121037	-0-	13232	3	5081	9	Y	4619	4600	0	8	1	26
													105	8			
12	143995	X	86104	-0-	-57891	-0-	63718	3	22386	9	Y	20351	19946	0	348	8	83

TOTAL GAS PROD: 528,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 126,589

HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 03/04/2017 TOTAL DEPTH 9843 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 01/27/2017 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	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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	94435	-0-	94435	94435	85573	4	8862	9	N	8056	6964	1	1092	8	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	94435					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	94435					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,056

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

07	0	28560	-0-	28560	28560	22456	4	6104	9	N	5549	5444	1	105	8	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	28560					N	-0-					-0-
09	88592 X	-0-	-0-	-88592	-0-					N	-0-					-0-
10	98084 X	8570	-0-	-89514	-0-	5766	3	2804	9	N	2549	1874	1	130	8	545
11	94920 X	42902	-0-	-52018	-0-	29904	3	12998	9	N	11816	11734	1	337	8	290
12	98084 X	45368	-0-	-52716	-0-	32402	3	12966	9	N	11787	11438	1	457	8	182

TOTAL GAS PROD: 125,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,701

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF. N/A

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	118412	-0-	118412	118412	92983	4	25429	9	N	23117	21583	1	705	8	829

TOTAL GAS PROD: 118,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 10336 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	9077	-0-	9077	9077	6254	4	2823	9	Y	2566	1621	1	40	8	905
*09	227932 X	218855	-0-	-9077	-0-	166525	4	52330	9	Y	47573	48293	1	185	8	-0-
10	171678 X	-0-	-0-	-171678	-0-					Y	8	8	8			-0-
11	166140 X	80135	-0-	-86005	-0-	57471	3	22664	9	Y	20604	20383	0	38	1	117
												66	8			
12	171678 X	163518	-0-	-8160	-0-	123619	3	39899	9	Y	36272	35917	0	323	8	149

TOTAL GAS PROD: 471,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 107,023

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	17050	-0-	17050	17050	13398	4	3652	9	Y	3320	3198	1	122	8	-0-
*09	17050 X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
10	22661 X	-0-	-0-	-22661	-0-					Y	-0-					-0-
11	21930 X	2600	-0-	-19330	-0-	1735	3	865	9	Y	786	475	1			311
*12	61230 X	61230	-0-	-0-	-0-	46422	3	14808	9	Y	13462	13503	1	92	8	178

TOTAL GAS PROD: 80,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,568

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	10385	-0-	10385	10385	8729	4	1656	9	N	1505	1456	1	49	8	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	10385					N	-0-					-0-
09	41976 X	-0-	-0-	-41976	-0-					N	-0-					-0-
10	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-
11	69960 X	-0-	-0-	-69960	-0-					N	-0-					-0-
12	72292 X	-0-	-0-	-72292	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,505

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0	11867	-0-	11867	11867	9042	4	2825	9	N	2568	2461	1	107	8	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	11867					N	-0-					-0-
*09	11867 X	-0-	-0-	-11867	-0-					N	-0-					-0-
10	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-
11	43890 X	-0-	-0-	-43890	-0-					N	-0-					-0-
12	45353 X	-0-	-0-	-45353	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,568

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		6789	-0-	6789	6789	5011	4	1778	9	N	1616	923	1	130	8	563
*09	19720	X	12931	-0-	-6789	-0-	10832	4	2099	9	N	1908	2417	1	54	8	-0-
10	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-
11	73440	X	-0-	-0-	-73440	-0-					N	-0-					-0-
12	75888	X	-0-	-0-	-75888	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,524

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 10283 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GORGON 57-1-33 WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

08	0		86250	-0-	86250	86250	68439	4	17811	9	N	16192	15443	1	411	8	338
*09	136860	X	50610	-0-	-86250	-0-	39909	4	10701	9	N	9728	9910	1	156	8	-0-
10	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-
11	158520	X	-0-	-0-	-158520	-0-					N	-0-					-0-
12	163804	X	-0-	-0-	-163804	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 136,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,920

SKYHAWK 57-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283113 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 10155 PERF.10467 - 14646

09	0		78528	-0-	78528	78528	63531	4	14997	9	N	13634	11815	1	313	8	1506
*10	166385	X	87857	-0-	-78528	-0-	72586	4	15271	9	N	13883	14952	1	437	8	-0-
11	150510	X	-0-	-0-	-150510	-0-					N	9122	7014	1	223	8	1885
*12	155527	X	-0-	-0-	-155527	-0-					N	10615	11783	1	717	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 166,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,254

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

02	0		27027	-0-	27027	27027	22969	4	4058	9	Y	3689	3494	1	195	8	-0-
03	0		1287	-0-	1287	28314	1102	2	185	9	Y	168	83	1			85
04	0		40218	-0-	40218	68532	32724	2	7494	9	Y	6813	6809	1	12	8	77
05	0		33967	-0-	33967	102499	27275	2	6692	9	Y	6084	6036	1	22	8	103
*06	132778	X	30279	-0-	-102499	-0-	24648	2	5631	9	Y	5119	5159	1	14	8	49
07	66278	X	23061	-0-	-43217	-0-	18587	2	4474	9	Y	4067	4001	1	11	8	104
08	66278	X	24160	-0-	-42118	-0-	19859	2	4301	9	Y	3910	3859	1	13	8	142
09	64140	X	18775	-0-	-45365	-0-	15517	2	3258	9	Y	2962	2831	1	8	8	265
10	66278	X	31565	-0-	-34713	-0-	25833	2	5732	9	Y	5211	5347	1	17	8	112
11	64140	X	46696	-0-	-17444	-0-	38711	2	7985	9	Y	7259	7235	1	32	8	104
12	66278	X	43692	-0-	-22586	-0-	36056	2	7636	9	Y	6942	6925	1	57	8	64

TOTAL GAS PROD: 320,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,224

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 283123 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 12541 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-221 WELL #: 2H RRCID -> 283124 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 11540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		20327	-0-	20327	20327	7349	3	2933	4	N	9132	6562	0	2429	1	83
							10045	9					58	8			

TOTAL GAS PROD: 20,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,132

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 04/16/2017 TOTAL DEPTH 10704 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		7657	-0-	7657	7657	5893	4	1764	9	N	1604	1019	1	165	8	420
*10	145391	X	137734	-0-	-7657	-0-	98072	4	39662	9	N	36056	35977	1	499	8	-0-
11	92640	X	-0-	-0-	-92640	-0-					N	-0-					-0-
12	95728	X	-0-	-0-	-95728	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 145,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,660

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANTIETAM 54-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 283185 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 10374 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 9865 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	19865 X	19865	-0-	-0-	-0-	19267	3	75	4	N	475	739	1	4	8	250
						523	9									
08	20177 X	20177	-0-	-0-	-0-	19574	3	83	4	N	473	522	1			201
						520	9									
09	18660 X	17907	-0-	-753	-0-	17309	3	132	4	N	424	365	1			260
						466	9									
10	19282 X	18118	-0-	-1164	-0-	17457	3	160	4	N	455	373	1			342
						501	9									
11	18660 X	16116	-0-	-2544	-0-	13633	3	2040	4	N	403	561	1			184
						443	9									
12	19282 X	14328	-0-	-4954	-0-	13814	3	72	4	N	402	374	1			212
						442	9									

TOTAL GAS PROD: 226,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,628

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	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									
07	23591	X	20833	-0-	-2758	-0-	19718	3	147	4	N	880	1285	1	2	8	232
							968	9									
08	23281	X	20927	-0-	-2354	-0-	19506	3	512	4	N	826	867	1	4	8	187
							909	9									
09	21060	X	14581	-0-	-6479	-0-	12627	3	985	4	N	881	370	1			698
							969	9									
10	21762	X	18993	-0-	-2769	-0-	13109	3	5040	4	N	767	377	1			1088
							844	9									
11	20250	X	14954	-0-	-5296	-0-	13036	3	930	4	N	898	1453	1			533
							988	9									
12	20925	X	9962	-0-	-10963	-0-	8241	3	866	4	N	777	775	1			535
							855	9									

TOTAL GAS PROD: 220,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,442

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							
07	26314	X	26314	-0-	-0-	-0-	3496	1	21186	3	Y	1130	1082	1			631
							389	4	1243	9							
08	24955	X	23831	-0-	-1124	-0-	3437	1	19201	3	Y	861	1201	1			291
							246	4	947	9							
09	23640	X	20933	-0-	-2707	-0-	2956	1	16791	3	Y	746	543	1			494
							365	4	821	9							
10	24955	X	14709	-0-	-10246	-0-	1639	1	11468	3	Y	1311	940	1			865
							160	4	1442	9							
11	24150	X	10852	-0-	-13298	-0-	2243	1	6496	3	Y	546	769	1			642
							1512	4	601	9							
12	24955	X	20924	-0-	-4031	-0-	2280	1	14582	3	Y	2868	1160	1			2350
							907	4	3155	9							

TOTAL GAS PROD: 261,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,744

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							
07	27311 X	23711	-0-	-3600	-0-	2882	1	14609	3	Y	909	873	1	2	8	245
						5220	4	1000	9							
08	28055 X	25577	-0-	-2478	-0-	2644	1	18595	3	Y	1105	1115	1			235
						3122	4	1216	9							
09	27150 X	21463	-0-	-5687	-0-	2765	1	9653	3	Y	560	529	1			266
						8429	4	616	9							
10	28055 X	19111	-0-	-8944	-0-	2032	1	6523	3	Y	550	592	1			224
						9951	4	605	9							
11	26460 X	21138	-0-	-5322	-0-	2672	1	11463	3	Y	896	601	1			519
						6017	4	986	9							
12	25575 X	16579	-0-	-8996	-0-	2465	1	4930	3	Y	1448	1066	1			901
						7591	4	1593	9							

TOTAL GAS PROD: 266,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,203

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							
07	25130 X	25130	-0-	-0-	-0-	2278	1	20340	3	Y	1326	1618	1			112
						1053	4	1459	9							
08	32240 X	27507	-0-	-4733	-0-	2550	1	21591	3	Y	1674	1598	1			188
						1525	4	1841	9							
09	31200 X	16726	-0-	-14474	-0-	2509	1	11169	3	Y	1042	960	1			270
						1902	4	1146	9							
10	32240 X	22665	-0-	-9575	-0-	2629	1	19169	4	Y	788	954	1			104
						867	9									
11	30420 X	20007	-0-	-10413	-0-	2644	1	4892	3	Y	720	726	1			98
						11679	4	792	9							
12	27497 X	24589	-0-	-2908	-0-	3163	1	7594	3	Y	1295	1250	1			143
						12407	4	1425	9							

TOTAL GAS PROD: 314,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,536

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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	29444	-0-	-1370	-0-	2418	1	20555	3	N	78					919
							6385	4	86	9							
02	23048	X	23048	-0-	-0-	-0-	2184	1	19150	3	N	-0-					919
							1714	4									
03	27377	X	27377	-0-	-0-	-0-	2340	1	24147	3	N	-0-	149	1			770
							890	4									
04	26793	X	26793	-0-	-0-	-0-	2340	1	23809	3	N	188					958
							437	4	207	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							
07	28272	X	27193	-0-	-1079	-0-	2418	1	24719	3	N	-0-					986
							56	4									
08	27807	X	25518	-0-	-2289	-0-	2418	1	23005	3	N	1					987
							94	4	1	9							
09	26910	X	20607	-0-	-6303	-0-	1950	1	18567	3	N	2	179	1			810
							88	4	2	9							
10	27187	X	25504	-0-	-1683	-0-	2184	1	23267	3	N	1					811
							52	4	1	9							
11	26310	X	24328	-0-	-1982	-0-	2262	1	22051	3	N	-0-					811
							15	4									
12	27187	X	22685	-0-	-4502	-0-	2418	1	19817	3	N	-0-					811
							450	4									

TOTAL GAS PROD: 303,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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							
07	36952	X	35083	-0-	-1869	-0-	4526	1	28339	3	N	1472	1672	1			495
							599	4	1619	9							
08	36952	X	30684	-0-	-6268	-0-	4526	1	24546	3	N	1387	1473	1			409
							86	4	1526	9							
09	35760	X	26020	-0-	-9740	-0-	4380	1	19970	3	N	1504	1453	1			460
							16	4	1654	9							
10	36952	X	25459	-0-	-11493	-0-	3743	1	20032	3	N	1499	1201	1			758
							35	4	1649	9							
11	34890	X	17291	-0-	-17599	-0-	3332	1	12740	3	N	989	1311	1			436
							131	4	1088	9							
12	35092	X	20805	-0-	-14287	-0-	3689	1	15522	3	N	1243	1051	1			628
							227	4	1367	9							

TOTAL GAS PROD: 366,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,265

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							
07	20677 X	20153	-0-	-524	-0-	1112	1	16977	3	N	1109	1105	1	45	8	195
						844	4	1220	9							
08	22943 X	22943	-0-	-0-	-0-	1071	1	20440	3	Y	1247	1111	1	77	8	254
						60	4	1372	9							
09	21280 X	21280	-0-	-0-	-0-	1015	1	18897	3	Y	1015	1116	1			153
						251	4	1117	9							
10	21093 X	21093	-0-	-0-	-0-	1017	1	18308	3	Y	1378	1270	1			261
						252	4	1516	9							
*11	20010 X	9664	-0-	-10346	-0-	952	1	7652	3	Y	749	546	1			464
						236	4	824	9							
12	20677 X	18392	-0-	-2285	-0-	1270	1	16115	3	Y	823	951	1			336
						102	4	905	9							

TOTAL GAS PROD: 228,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,689

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							
07	13429 X	13429	-0-	-0-	-0-	2666	1	7855	3	N	2575	2777	1			379
						75	4	2833	9							
08	11098 X	10599	-0-	-499	-0-	2666	1	5582	3	N	2062	2361	1			80
						83	4	2268	9							
09	10946 X	10946	-0-	-0-	-0-	2580	1	5521	3	N	2460	2021	1			519
						139	4	2706	9							
10	11098 X	2485	-0-	-8613	-0-	1720	1	127	4	N	580	565	1			534
						638	9									
*11	12666 X	12666	-0-	-0-	-0-	2494	1	6078	3	N	1866	1843	1			557
						2041	4	2053	9							
12	11098 X	7384	-0-	-3714	-0-	2580	1	3222	3	N	1373	1503	1			427
						72	4	1510	9							

TOTAL GAS PROD: 126,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,865

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	19587 X	19587	-0-	-0-	-0-	1907	1	15125	3	Y	1972	2035	1	45	8	462
						386	4	2169	9							
08	17086 X	17086	-0-	-0-	-0-	1663	1	12003	3	Y	2694	2642	1	34	8	480
						457	4	2963	9							
09	16149 X	16149	-0-	-0-	-0-	1688	1	11512	3	Y	2523	2567	1			436
						174	4	2775	9							
10	14260 X	6506	-0-	-7754	-0-	810	1	3119	3	Y	845	1090	1			191
						1647	4	930	9							
11	13800 X	3253	-0-	-10547	-0-	382	1	604	4	Y	2061	1988	1			264
						2267	9									
12	14260 X	7761	-0-	-6499	-0-	1113	1	4609	3	Y	1135	1195	1			204
						790	4	1249	9							

TOTAL GAS PROD: 178,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,857

RAYMORE 57-T1-24 WELL #: 1H RRCID -> 271713 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11270 PERF.11215 - 16019

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	2883	1	24430	3	N	2099	1841	1	12	8	470
						2214	4	2309	9							
08	31573 X	31573	-0-	-0-	-0-	2883	1	24252	3	N	2034	2316	1	2	8	186
						2201	4	2237	9							
09	30510 X	27320	-0-	-3190	-0-	2790	1	18448	3	N	1856	1648	1			394
						4040	4	2042	9							
10	31527 X	28691	-0-	-2836	-0-	2883	1	20707	3	N	1972	1878	1			488
						2932	4	2169	9							
11	30510 X	27941	-0-	-2569	-0-	2697	1	22062	3	N	1831	2023	1			296
						1168	4	2014	9							
12	31527 X	22336	-0-	-9191	-0-	2604	1	16817	3	N	1576	1288	1			584
						1181	4	1734	9							

TOTAL GAS PROD: 354,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,115

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							
07	18239 X	18239	-0-	-0-	-0-	1873	1	10623	3	Y	1109	1117	1			154
						4523	4	1220	9							
08	27652 X	8596	-0-	-19056	-0-	1229	1	3312	3	Y	565	535	1			184
						3433	4	622	9							
09	26760 X	16539	-0-	-10221	-0-	1911	1	12192	3	Y	864	877	1			171
						1486	4	950	9							
10	18228 X	1639	-0-	-16589	-0-	164	1	89	4	Y	1260	1160	1			271
						1386	9									
11	17640 X	10784	-0-	-6856	-0-	1312	1	5438	3	Y	916	1093	1			94
						3026	4	1008	9							
12	18228 X	13061	-0-	-5167	-0-	1651	1	6348	3	Y	1177	1027	1			244
						3767	4	1295	9							

TOTAL GAS PROD: 195,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,234

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

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							
07	21576 X	20240	-0-	-1336	-0-	3162	1	15637	3	N	986	1094	1			328
						356	4	1085	9							
08	21359 X	20061	-0-	-1298	-0-	3162	1	15376	3	N	981	1097	1			212
						444	4	1079	9							
09	20610 X	10324	-0-	-10286	-0-	3060	1	6215	3	N	939	868	1			283
						16	4	1033	9							
10	20956 X	18056	-0-	-2900	-0-	3162	1	13106	3	N	936	1084	1			135
						758	4	1030	9							
11	19770 X	16818	-0-	-2952	-0-	2754	1	12377	3	N	884	542	1			477
						715	4	972	9							
12	20243 X	19112	-0-	-1131	-0-	3162	1	14463	3	N	925	1270	1			132
						469	4	1018	9							

TOTAL GAS PROD: 221,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,974

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	21545	X	20051	-0-	-1494	-0-	2418	1	17026	3	N	192	188	1			395
							396	4	211	9							
08	21545	X	19213	-0-	-2332	-0-	2418	1	16297	3	N	67	176	1			286
							424	4	74	9							
09	20850	X	17578	-0-	-3272	-0-	2340	1	14747	3	N	126	184	1			228
							352	4	139	9							
10	20057	X	15725	-0-	-4332	-0-	2418	1	12268	3	N	113					341
							915	4	124	9							
11	19410	X	17223	-0-	-2187	-0-	2340	1	13951	3	N	104	191	1			254
							818	4	114	9							
12	20057	X	9900	-0-	-10157	-0-	2262	1	7132	3	N	70					324
							429	4	77	9							

TOTAL GAS PROD: 203,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,526

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							
07	37479	X	35155	-0-	-2324	-0-	3689	1	29346	3	N	1676	1852	1	9	8	515
							276	4	1844	9							
08	37107	X	31600	-0-	-5507	-0-	3689	1	21452	3	N	1701	1839	1	2	8	375
							4588	4	1871	9							
09	35400	X	33409	-0-	-1991	-0-	3570	1	27895	3	N	1655	1655	1			375
							123	4	1821	9							
10	36580	X	29835	-0-	-6745	-0-	3689	1	21029	3	N	1599	1646	1			328
							3358	4	1759	9							
11	35400	X	27754	-0-	-7646	-0-	3570	1	22392	3	N	1171	941	1			558
							504	4	1288	9							
12	35154	X	29227	-0-	-5927	-0-	3689	1	23734	3	N	1493	1314	1			737
							162	4	1642	9							

TOTAL GAS PROD: 398,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,946

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							
07	35588	X	31998	-0-	-3590	-0-	1771	1	27056	3	N	1659	1823	1			290
							1346	4	1825	9							
08	38627	X	38627	-0-	-0-	-0-	1812	1	34566	3	Y	1953	1998	1			245
							101	4	2148	9							
09	35332	X	35332	-0-	-0-	-0-	1682	1	31333	3	Y	1728	1837	1			136
							416	4	1901	9							
*10	35061	X	34068	-0-	-993	-0-	1680	1	30216	3	Y	1597	1500	1			233
							415	4	1757	9							
*11	37380	X	17239	-0-	-20141	-0-	1745	1	14017	3	Y	951	933	1			251
							431	4	1046	9							
12	38626	X	23831	-0-	-14795	-0-	1613	1	20458	3	Y	1484	1298	1			437
							128	4	1632	9							

TOTAL GAS PROD: 376,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,331

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							
07	14849	X	14367	-0-	-482	-0-	1612	1	9602	3	N	2718	3449	1			318
							163	4	2990	9							
08	14849	X	12604	-0-	-2245	-0-	2598	1	6770	3	N	2373	2142	1			549
							626	4	2610	9							
09	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	3300	1	8020	3	N	2558	2152	1			955
							352	4	2814	9							
10	14849	X	13714	-0-	-1135	-0-	3190	1	6995	3	N	2368	2567	1			756
							924	4	2605	9							
*11	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	2970	1	7066	3	N	2373	2402	1			727
							2660	4	2610	9							
12	14849	X	14061	-0-	-788	-0-	2860	1	7355	3	N	2130	1807	1			1050
							1503	4	2343	9							

TOTAL GAS PROD: 178,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,646

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	19995	X	18857	-0-	-1138	-0-	1782	1	14137	3	Y	2343	2510	1	54	8	549
							361	4	2577	9							
08	19254	X	19254	-0-	-0-	-0-	2026	1	14629	3	Y	1857	2052	1	23	8	331
							556	4	2043	9							
09	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	1882	1	12831	3	Y	1908	1909	1			330
							194	4	2099	9							
10	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	2879	1	12064	3	Y	2815	2509	1			636
							5848	4	3097	9							
*11	17260	X	17260	-0-	-0-	-0-	3069	1	8890	3	Y	414	997	1			53
							4846	4	455	9							
*12	18767	X	18767	-0-	-0-	-0-	2576	1	11271	3	Y	2808	2356	1			505
							1831	4	3089	9							

TOTAL GAS PROD: 213,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 27,280

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							
07	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1431	1	18798	3	Y	3316	3491	1			347
							573	4	3648	9							
08	32477	X	32477	-0-	-0-	-0-	1557	1	24715	3	Y	2895	2725	1			517
							3020	4	3185	9							
09	31749	X	31749	-0-	-0-	-0-	1280	1	21865	3	Y	5074	4441	1			1150
							3023	4	5581	9							
10	22672	X	22672	-0-	-0-	-0-	3360	1	13918	3	Y	3245	3835	1			560
							1824	4	3570	9							
*11	27672	X	27672	-0-	-0-	-0-	3722	1	15635	3	Y	-0-	560	1			-0-
							8315	4									
*12	24164	X	24164	-0-	-0-	-0-	3725	1	19835	3	Y	-0-					-0-
							604	4									

TOTAL GAS PROD: 303,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,638

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	25620	X	25620	-0-	-0-	-0-	2340	1	17943	3	N	4082	4049	1			611
							847	4	4490	9							
07	27982	X	27982	-0-	-0-	-0-	2418	1	20484	3	N	4392	4439	1	15	8	549
							249	4	4831	9							
08	27337	X	27337	-0-	-0-	-0-	3013	1	18746	3	N	3975	4057	1			467
							1205	4	4373	9							
09	26998	X	26998	-0-	-0-	-0-	3390	1	18610	3	N	3914	4036	1			345
							693	4	4305	9							
10	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	3155	1	19066	3	N	4236	3729	1			852
							1608	4	4660	9							
*11	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	2929	1	19483	3	N	4315	4105	1			1062
							809	4	4747	9							
*12	26439	X	26439	-0-	-0-	-0-	3131	1	18139	3	N	3929	4143	1			848
							847	4	4322	9							

TOTAL GAS PROD: 341,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,018

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	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	3870	1	26384	3	N	2016	1839	1			864
							1408	4	2218	9							
07	31449	X	31449	-0-	-0-	-0-	3999	1	23983	3	N	2067	2193	1			738
							1193	4	2274	9							
08	30514	X	30514	-0-	-0-	-0-	3999	1	23568	3	N	2476	2198	1			1016
							223	4	2724	9							
09	32064	X	32064	-0-	-0-	-0-	3870	1	23196	3	N	2423	2614	1			825
							2333	4	2665	9							
10	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-	3741	1	23089	3	N	1885	1865	1	2	8	843
							3312	4	2074	9							
*11	35557	X	35557	-0-	-0-	-0-	4197	1	27034	3	N	1952	2375	1			420
							2179	4	2147	9							
12	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					420

TOTAL GAS PROD: 392,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,468

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	24056 X	15326	-0-	-8730	-0-	785	1	12295	3	Y	1817	1894	1			187
						247	4	1999	9							
08	21638 X	16323	-0-	-5315	-0-	1510	1	12195	3	Y	1872	1701	1	1	8	357
						559	4	2059	9							
09	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2399	1	13124	3	Y	4473	3937	1			893
						326	4	4920	9							
10	21266 X	21266	-0-	-0-	-0-	2577	1	11050	3	Y	5448	5855	1			486
						1646	4	5993	9							
11	19020 X	15417	-0-	-3603	-0-	2957	1	9984	3	Y	1189	1444	1			231
						1168	4	1308	9							
12	21452 X	15175	-0-	-6277	-0-	2509	1	9649	3	Y	1684	1365	1			550
						1165	4	1852	9							

TOTAL GAS PROD: 232,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,867

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							
07	26877 X	-0-	-0-	-26877	-0-					Y	22	199	1			498
08	26319 X	15084	-0-	-11235	-0-	1216	1	9213	3	Y	1824	1450	1			872
						2649	4	2006	9							
09	30294 X	30294	-0-	-0-	-0-	2948	1	22268	3	Y	2960	3080	1			752
						1822	4	3256	9							
10	27082 X	27082	-0-	-0-	-0-	3088	1	19512	3	Y	2594	2989	1			357
						1629	4	2853	9							
*11	29505 X	29505	-0-	-0-	-0-	2935	1	21393	3	Y	2279	2439	1			197
						2670	4	2507	9							
12	26815 X	25105	-0-	-1710	-0-	3133	1	18075	3	Y	1922	1359	1			760
						1783	4	2114	9							

TOTAL GAS PROD: 270,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,846

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							
07	28114 X	28114	-0-	-0-	-0-	2418	1	20731	3	N	4012	4065	1	10	8	434
						552	4	4413	9							
08	29001 X	29001	-0-	-0-	-0-	3268	1	20549	3	N	4048	4063	1			419
						731	4	4453	9							
09	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	3840	1	17968	3	N	3712	3699	1			432
						871	4	4083	9							
10	25885 X	25414	-0-	-471	-0-	3968	1	16541	3	N	3533	3180	1			785
						1019	4	3886	9							
11	25050 X	24724	-0-	-326	-0-	3840	1	16036	3	N	3515	3746	1			554
						981	4	3867	9							
12	25885 X	25401	-0-	-484	-0-	3968	1	14941	3	N	3465	3551	1			468
						2680	4	3812	9							

TOTAL GAS PROD: 338,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,726

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

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							
07	18600 X	11888	-0-	-6712	-0-	2418	1	4907	3	N	3824	4161	1			339
						357	4	4206	9							
08	18600 X	12445	-0-	-6155	-0-	2418	1	5400	3	N	3899	3648	1			590
						338	4	4289	9							
09	18000 X	11020	-0-	-6980	-0-	2340	1	4180	3	N	3832	3832	1			590
						285	4	4215	9							
10	18600 X	8792	-0-	-9808	-0-	2853	1	1524	3	N	3458	3733	1			315
						611	4	3804	9							
*11	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	2604	1	7146	3	N	2872	2629	1			558
						987	4	3159	9							
*12	19145 X	19145	-0-	-0-	-0-	2883	1	11956	3	N	3601	3142	1			1017
						345	4	3961	9							

TOTAL GAS PROD: 195,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,188

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	20212 X	15881	-0-	-4331	-0-	1120	1	11096	3	Y	3086	2525	1			917
						270	4	3395	9							
08	18631 X	18383	-0-	-248	-0-	2485	1	13389	3	Y	1406	2213	1			110
						962	4	1547	9							
09	20580 X	14145	-0-	-6435	-0-	5165	1	6860	3	Y	899	887	1			122
						1131	4	989	9							
10	37553 X	37553	-0-	-0-	-0-	7661	1	20710	3	Y	5026	4485	1			663
						3653	4	5529	9							
11	20580 X	17297	-0-	-3283	-0-	3520	1	9108	3	Y	1677	2125	1			215
						2824	4	1845	9							
12	18383 X	13622	-0-	-4761	-0-	3815	1	6288	3	Y	1115	658	1			672
						2292	4	1227	9							

TOTAL GAS PROD: 233,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,238

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							
07	19313 X	16355	-0-	-2958	-0-	1298	1	12865	3	Y	1708	1728	1			507
						313	4	1879	9							
08	20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	2347	1	12650	3	Y	3733	3949	1			291
						910	4	4106	9							
09	18690 X	6133	-0-	-12557	-0-	1435	1	1906	3	Y	2253	2239	1			305
						314	4	2478	9							
10	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	-0-	305	1			-0-
*11	19188 X	19188	-0-	-0-	-0-	3701	1	9577	3	Y	2673	2330	1			343
						2970	4	2940	9							
12	19313 X	14903	-0-	-4410	-0-	3904	1	6435	3	Y	2016	1144	1			1215
						2346	4	2218	9							

TOTAL GAS PROD: 199,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,291

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							
07	16802	X	16719	-0-	-83	-0-	2883	1	9511	3	N	2521	2533	1			540
							1552	4	2773	9							
08	16802	X	15986	-0-	-816	-0-	2883	1	8743	3	N	2571	2633	1			478
							1532	4	2828	9							
09	16260	X	14706	-0-	-1554	-0-	2790	1	7804	3	N	2382	2548	1			312
							1492	4	2620	9							
10	16802	X	14380	-0-	-2422	-0-	2883	1	7975	3	N	2288	2189	1			411
							1005	4	2517	9							
11	16170	X	14042	-0-	-2128	-0-	2697	1	6049	3	N	2069	2225	1			255
							3020	4	2276	9							
12	16709	X	15983	-0-	-726	-0-	2883	1	8163	3	N	2230	1292	1			1193
							2484	4	2453	9							

TOTAL GAS PROD: 191,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,949

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	20786	X	20786	-0-	-0-	-0-	3410	1	13137	3	N	2900	3275	1	1	8	358
							1049	4	3190	9							
08	21978	X	21978	-0-	-0-	-0-	3410	1	14752	3	N	2982	2725	1			615
							536	4	3280	9							
09	15780	X	11778	-0-	-4002	-0-	3300	1	4982	3	N	2775	2743	1			647
							443	4	3053	9							
10	16306	X	14332	-0-	-1974	-0-	2530	1	7903	3	N	2297	2332	1			612
							1372	4	2527	9							
*11	18642	X	18642	-0-	-0-	-0-	3300	1	12278	3	N	2679	2735	1			556
							117	4	2947	9							
12	16306	X	15337	-0-	-969	-0-	3300	1	8891	3	N	2148	2136	1			568
							783	4	2363	9							

TOTAL GAS PROD: 228,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,890

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	26751 X	26751	-0-	-0-	-0-	2883	1	16917	3	N	3901	3691	1	8	8	654
						2660	4	4291	9							
08	23551 X	23551	-0-	-0-	-0-	2883	1	14788	3	N	3307	3517	1	13	8	431
						2242	4	3638	9							
09	24811 X	24811	-0-	-0-	-0-	2790	1	14136	3	N	3557	3544	1			444
						3972	4	3913	9							
10	24414 X	24414	-0-	-0-	-0-	2511	1	11784	3	N	3789	3680	1			553
						5951	4	4168	9							
*11	21096 X	21096	-0-	-0-	-0-	2790	1	11046	3	N	3152	3163	1			542
						3793	4	3467	9							
*12	21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	2883	1	12079	3	N	3298	3574	1			266
						2647	4	3628	9							

TOTAL GAS PROD: 306,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 44,643

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							
07	22816 X	22538	-0-	-278	-0-	2418	1	16353	3	N	3120	3190	1			572
						335	4	3432	9							
08	22506 X	12646	-0-	-9860	-0-	2115	1	5412	3	N	1726	2033	1			265
						3220	4	1899	9							
09	21030 X	20647	-0-	-383	-0-	2790	1	11012	3	N	3266	3085	1			446
						3252	4	3593	9							
10	22537 X	5302	-0-	-17235	-0-	1302	1	2750	3	N	759	914	1			291
						415	4	835	9							
11	21810 X	17974	-0-	-3836	-0-	2697	1	9229	3	N	3293	2755	1			829
						2426	4	3622	9							
12	22537 X	16133	-0-	-6404	-0-	2883	1	10905	3	N	1212	922	1			1119
						1012	4	1333	9							

TOTAL GAS PROD: 211,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,520

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									
07	29634 X	29634	-0-	-0-	-0-	3782	1	21950	3	N	3547	3499	1			464
						3902	9									
08	28613 X	28291	-0-	-322	-0-	3782	1	20873	3	N	3305	3309	1			460
						3636	9									
09	27690 X	27252	-0-	-438	-0-	3660	1	20000	3	N	3265	3109	1			616
						3592	9									
10	28613 X	20835	-0-	-7778	-0-	3782	1	13768	3	N	2986	2791	1			811
						3285	9									
11	27690 X	15037	-0-	-12653	-0-	3416	1	8314	3	N	3006	3495	1			322
						3307	9									
12	28613 X	19857	-0-	-8756	-0-	3660	1	12917	3	N	2982	2764	1			540
						3280	9									

TOTAL GAS PROD: 315,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,881

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

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							
07	22472 X	22472	-0-	-0-	-0-	3255	1	13683	3	N	3739	3275	1	8	8	1009
						1421	4	4113	9							
08	22544 X	22544	-0-	-0-	-0-	3255	1	15001	3	N	3500	3847	1	12	8	650
						438	4	3850	9							
09	18510 X	15622	-0-	-2888	-0-	3150	1	9478	3	N	2281	2384	1			547
						485	4	2509	9							
10	19127 X	8740	-0-	-10387	-0-	1978	1	5305	3	N	1208	364	1			1391
						128	4	1329	9							
*11	19396 X	19396	-0-	-0-	-0-	2720	1	10365	3	N	2604	3037	1			958
						3447	4	2864	9							
*12	26219 X	26219	-0-	-0-	-0-	2992	1	10724	3	N	3912	3915	1			955
						8200	4	4303	9							

TOTAL GAS PROD: 238,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,481

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	17570 X	17570	-0-	-0-	-0-	2418	1	11934	3	N	2828	2774	1	6	8	297
						107	4	3111	9							
08	17827 X	17827	-0-	-0-	-0-	3013	1	11543	3	N	2789	2593	1	8	8	485
						203	4	3068	9							
09	16641 X	16641	-0-	-0-	-0-	3390	1	10244	3	N	2571	2773	1			283
						179	4	2828	9							
10	17009 X	17009	-0-	-0-	-0-	3503	1	9648	3	N	2586	2411	1			458
						1013	4	2845	9							
*11	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	3390	1	9882	3	N	2881	2777	1			562
						1326	4	3169	9							
*12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	3503	1	10220	3	N	2948	3021	1			489
						163	4	3243	9							

TOTAL GAS PROD: 212,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 34,276

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

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							
07	27280 X	22086	-0-	-5194	-0-	2697	1	15352	3	N	3258	2763	1	13	8	642
						453	4	3584	9							
08	27280 X	21901	-0-	-5379	-0-	3478	1	14839	3	N	2848	2956	1			534
						451	4	3133	9							
09	26400 X	21199	-0-	-5201	-0-	3840	1	14313	3	N	2511	2552	1			493
						284	4	2762	9							
10	27280 X	19936	-0-	-7344	-0-	3968	1	12741	3	N	2361	2413	1			441
						630	4	2597	9							
11	21360 X	21324	-0-	-36	-0-	3712	1	12667	3	N	2810	2793	1			458
						1854	4	3091	9							
*12	22739 X	22739	-0-	-0-	-0-	3968	1	14711	3	N	2992	2838	1			612
						769	4	3291	9							

TOTAL GAS PROD: 273,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,417

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							
07	28334 X	25794	-0-	-2540	-0-	2418	1	18824	3	N	2879	3154	1			308
						1385	4	3167	9							
08	28334 X	26310	-0-	-2024	-0-	2605	1	19382	3	N	2876	2782	1			402
						1159	4	3164	9							
09	28315 X	28315	-0-	-0-	-0-	2670	1	21589	3	N	3072	2948	1			526
						677	4	3379	9							
10	26567 X	25286	-0-	-1281	-0-	2670	1	18357	3	N	2736	2581	1			681
						1249	4	3010	9							
11	25470 X	25184	-0-	-286	-0-	2581	1	17711	3	N	2942	3330	1			293
						1656	4	3236	9							
12	28334 X	26506	-0-	-1828	-0-	2759	1	19847	3	N	3057	2838	1			512
						537	4	3363	9							

TOTAL GAS PROD: 321,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,585

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							
07	14789 X	14789	-0-	-0-	-0-	983	1	8460	3	Y	2867	2965	1			154
						2192	4	3154	9							
08	14351 X	14351	-0-	-0-	-0-	1070	1	8738	3	Y	2958	2985	1			127
						1289	4	3254	9							
09	19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	2148	1	13203	3	Y	2495	2098	1			524
						1712	4	2745	9							
10	18973 X	18973	-0-	-0-	-0-	1586	1	10627	3	Y	1965	2364	1			125
						4598	4	2162	9							
*11	13753 X	13753	-0-	-0-	-0-	1524	1	9670	3	Y	1530	1452	1			203
						876	4	1683	9							
12	14167 X	6243	-0-	-7924	-0-	806	1	3443	3	Y	612	770	1			45
						1321	4	673	9							

TOTAL GAS PROD: 163,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,770

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	23870	X	18395	-0-	-5475	-0-	2945	1	11330	3	N	2923	2556	1	13	8	923
							905	4	3215	9							
08	18290	X	18230	-0-	-60	-0-	3200	1	11344	3	N	2545	2928	1	43	8	497
							886	4	2800	9							
09	17700	X	15281	-0-	-2419	-0-	3190	1	7042	3	N	2424	2217	1			704
							2383	4	2666	9							
10	18383	X	16245	-0-	-2138	-0-	2640	1	9048	3	N	1905	1857	1			752
							2461	4	2096	9							
11	17790	X	15773	-0-	-2017	-0-	3190	1	7809	3	N	2908	2530	1			1130
							1575	4	3199	9							
12	18383	X	9026	-0-	-9357	-0-	2090	1	5375	3	N	1026	1856	1			300
							432	4	1129	9							

TOTAL GAS PROD: 204,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,968

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							
07	21142	X	2077	-0-	-19065	-0-	1116	1	440	3	N	202	359	1	26	8	792
							299	4	222	9							
08	21142	X	20492	-0-	-650	-0-	2883	1	10465	3	N	4216	4416	1	48	8	544
							2506	4	4638	9							
09	20460	X	12214	-0-	-8246	-0-	2790	1	3177	3	N	2562	2367	1			739
							3429	4	2818	9							
10	21142	X	13087	-0-	-8055	-0-	2790	1	6011	3	N	2711	2613	1			837
							1304	4	2982	9							
11	20280	X	7508	-0-	-12772	-0-	2790	1	1751	4	N	2697	3001	1			533
							2967	9									
12	20491	X	7206	-0-	-13285	-0-	2883	1	917	3	N	2723	2448	1			808
							411	4	2995	9							

TOTAL GAS PROD: 186,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,570

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							
07	22785	X	18095	-0-	-4690	-0-	2604	1	12331	3	N	2666	2750	1	15	8	509
							227	4	2933	9							
08	22785	X	18714	-0-	-4071	-0-	2604	1	10995	3	N	2885	2752	1	5	8	637
							1941	4	3174	9							
09	22050	X	13809	-0-	-8241	-0-	2520	1	6830	3	N	2275	2556	1			356
							1956	4	2503	9							
10	20212	X	16647	-0-	-3565	-0-	2604	1	6439	3	N	2628	2218	1			766
							4713	4	2891	9							
11	18120	X	16234	-0-	-1886	-0-	2520	1	10471	3	N	2439	2623	1			582
							560	4	2683	9							
12	18724	X	14901	-0-	-3823	-0-	2436	1	9571	3	N	2307	2228	1			661
							356	4	2538	9							

TOTAL GAS PROD: 208,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,500

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							
07	39184	X	33800	-0-	-5384	-0-	2418	1	24949	3	N	5225	4619	1	2	8	1324
							685	4	5748	9							
08	38998	X	31035	-0-	-7963	-0-	2962	1	22111	3	N	4894	5363	1			855
							579	4	5383	9							
09	35100	X	31259	-0-	-3841	-0-	3300	1	22049	3	N	4858	4843	1			870
							566	4	5344	9							
10	33790	X	31465	-0-	-2325	-0-	3410	1	22884	3	N	3882	3931	1			821
							901	4	4270	9							
11	32700	X	31091	-0-	-1609	-0-	3190	1	21960	3	N	4853	4878	1			796
							603	4	5338	9							
12	33790	X	31101	-0-	-2689	-0-	3410	1	22217	3	N	4426	4474	1			748
							605	4	4869	9							

TOTAL GAS PROD: 383,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,004

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PROJECTS 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278235 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 10023 PERF.10593 - 17729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	37014	X	32740	-0-	-4274	-0-	3255	1	21999	3	N	5184	5195	1			895
							1784	4	5702	9							
08	37014	X	31988	-0-	-5026	-0-	3697	1	21907	3	N	4785	5331	1			349
							1120	4	5264	9							
09	33450	X	31218	-0-	-2232	-0-	3930	1	21552	3	N	4721	4400	1			670
							543	4	5193	9							
10	38405	X	38405	-0-	-0-	-0-	4061	1	26935	3	N	6028	5792	1			906
							778	4	6631	9							
*11	37679	X	37679	-0-	-0-	-0-	3799	1	26452	3	N	4571	4834	1			643
							2400	4	5028	9							
12	32736	X	31725	-0-	-1011	-0-	4061	1	20689	3	N	4310	4291	1			662
							2234	4	4741	9							

TOTAL GAS PROD: 425,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 65,139

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							
07	27006	X	27006	-0-	-0-	-0-	2418	1	19969	3	N	3823	3719	1	9	8	546
							414	4	4205	9							
08	26226	X	26221	-0-	-5	-0-	2809	1	18412	3	N	3400	3639	1			307
							1260	4	3740	9							
09	25561	X	25561	-0-	-0-	-0-	3030	1	12305	3	N	3460	3463	1			304
							6420	4	3806	9							
10	28568	X	28568	-0-	-0-	-0-	3914	1	19586	3	N	3828	3140	1			992
							857	4	4211	9							
*11	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	3712	1	15924	3	N	3481	3908	1			565
							2119	4	3829	9							
12	26226	X	24267	-0-	-1959	-0-	3968	1	15597	3	N	3221	3548	1			238
							1159	4	3543	9							

TOTAL GAS PROD: 327,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,741

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							
07	22444 X	17478	-0-	-4966	-0-	3410	1	10157	3	N	3333	3121	1			557
						245	4	3666	9							
08	21731 X	11950	-0-	-9781	-0-	3410	1	5351	3	N	2681	2785	1			453
						240	4	2949	9							
09	19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	3300	1	12409	3	N	3281	2982	1			752
						256	4	3609	9							
10	24393 X	24393	-0-	-0-	-0-	3410	1	16542	3	N	3810	3510	1			1052
						250	4	4191	9							
*11	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	3190	1	13049	3	N	3114	3886	1			280
						172	4	3425	9							
12	20212 X	6105	-0-	-14107	-0-	1870	1	1136	3	N	2698	2066	1			912
						131	4	2968	9							

TOTAL GAS PROD: 214,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,373

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	27293 X	27293	-0-	-0-	-0-	446	1	19210	3	Y	3521	3626	1			266
						3764	4	3873	9							
08	28272 X	23342	-0-	-4930	-0-	504	1	13043	3	Y	3301	3303	1			264
						6164	4	3631	9							
09	27360 X	14231	-0-	-13129	-0-	453	1	3801	3	Y	1801	1755	1			310
						7996	4	1981	9							
10	28272 X	17998	-0-	-10274	-0-	483	1	12341	3	Y	1098	1167	1			241
						3966	4	1208	9							
11	26400 X	12558	-0-	-13842	-0-	325	1	8717	3	Y	1172	1168	1			245
						2227	4	1289	9							
12	27280 X	8006	-0-	-19274	-0-	375	1	2896	3	Y	1558	1540	1			263
						3021	4	1714	9							

TOTAL GAS PROD: 248,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,225

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	23498 X	19042	-0-	-4456	-0-	3689	1	8642	3	N	3480	4197	1			335
						2883	4	3828	9							
08	23498 X	22706	-0-	-792	-0-	3689	1	12532	3	N	4157	4248	1			244
						1912	4	4573	9							
09	22740 X	22583	-0-	-157	-0-	3570	1	13295	3	N	4113	4141	1			216
						1194	4	4524	9							
10	23498 X	7459	-0-	-16039	-0-	1428	1	1813	3	N	1475	293	1			1398
						2595	4	1623	9							
11	21960 X	17873	-0-	-4087	-0-	2499	1	9679	3	N	3358	4266	1			490
						2001	4	3694	9							
12	23343 X	18396	-0-	-4947	-0-	3094	1	7772	3	N	3865	3703	1			652
						3278	4	4252	9							

TOTAL GAS PROD: 237,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,895

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 2H RRCID -> 278251 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10148 - 14959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	32869 X	32869	-0-	-0-	-0-	1633	1	25571	3	Y	4684	4527	1			482
						513	4	5152	9							
08	28794 X	28794	-0-	-0-	-0-	2662	1	21507	3	Y	3308	3158	1	1	8	631
						986	4	3639	9							
09	28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	4201	1	22988	3	Y	836	1300	1			167
						572	4	920	9							
10	30324 X	30324	-0-	-0-	-0-	5084	1	21797	3	Y	179	330	1			16
						3246	4	197	9							
11	28050 X	23676	-0-	-4374	-0-	4264	1	14400	3	Y	3024	2453	1			587
						1686	4	3326	9							
*12	32072 X	32072	-0-	-0-	-0-	5210	1	20043	3	Y	3998	3279	1			1306
						2421	4	4398	9							

TOTAL GAS PROD: 301,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,970

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							
07	16306	X	10473	-0-	-5833	-0-	1092	1	6620	3	N	2399	2182	1			596
							122	4	2639	9							
08	16306	X	10356	-0-	-5950	-0-	1151	1	6432	3	N	2445	2888	1			153
							83	4	2690	9							
09	15780	X	11778	-0-	-4002	-0-	1336	1	7591	3	N	2442	2434	1			161
							165	4	2686	9							
10	16306	X	9519	-0-	-6787	-0-	877	1	6135	3	N	2202	934	1			1429
							85	4	2422	9							
*11	10140	X	4613	-0-	-5527	-0-	717	1	2076	3	N	1215	2100	1			544
							483	4	1337	9							
*12	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	2308	1	14761	3	N	3345	2678	1			1211
							918	4	3680	9							

TOTAL GAS PROD: 167,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,412

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							
07	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	1411	1	12592	3	Y	2561	2796	1			217
							652	4	2817	9							
08	14167	X	12794	-0-	-1373	-0-	1139	1	8422	3	Y	2321	2277	1			261
							680	4	2553	9							
09	13710	X	7889	-0-	-5821	-0-	1061	1	4646	3	Y	1253	1190	1			324
							804	4	1378	9							
10	14167	X	9873	-0-	-4294	-0-	1060	1	7725	4	Y	989	1182	1			131
							1088	9									
11	13710	X	6032	-0-	-7678	-0-	926	1	4092	4	Y	922	927	1			126
							1014	9									
12	14167	X	3426	-0-	-10741	-0-	526	1	2063	4	Y	761	803	1			84
							837	9									

TOTAL GAS PROD: 161,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 25,396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	23746	X	14478	-0-	-9268	-0-	1596	1	7210	3	N	3001	3217	1			326
							2371	4	3301	9							
08	17825	X	13159	-0-	-4666	-0-	1561	1	6019	3	N	2804	2839	1	1	8	290
							2495	4	3084	9							
09	17250	X	12643	-0-	-4607	-0-	1516	1	5375	3	N	2764	2703	1			351
							2712	4	3040	9							
10	17081	X	12760	-0-	-4321	-0-	1712	1	5096	3	N	3943	3459	1			835
							1615	4	4337	9							
*11	14010	X	11978	-0-	-2032	-0-	1650	1	6300	3	N	2520	3056	1			299
							1256	4	2772	9							
12	14477	X	11691	-0-	-2786	-0-	1769	1	5387	3	N	3011	2908	1			402
							1223	4	3312	9							

TOTAL GAS PROD: 168,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,100

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							
07	58528	X	35529	-0-	-22999	-0-	2418	1	25246	3	N	7150	7543	1			745
							7865	9									
08	58528	X	39766	-0-	-18762	-0-	2877	1	28318	3	N	7792	8191	1			346
							8571	9									
09	52800	X	31582	-0-	-21218	-0-	3150	1	20820	3	N	6920	6216	1			1050
							7612	9									
10	53010	X	12172	-0-	-40838	-0-	1260	1	8046	3	N	2605	2240	1			1415
							2866	9									
11	38490	X	33595	-0-	-4895	-0-	2835	1	22931	3	N	7117	7956	1			576
							7829	9									
12	39773	X	35666	-0-	-4107	-0-	2940	1	24916	3	N	7100	6511	1			1165
							7810	9									

TOTAL GAS PROD: 492,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,502

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							
07	25017	X	23475	-0-	-1542	-0-	2418	1	13467	3	N	4440	4001	1			732
							2706	4	4884	9							
08	23560	X	22607	-0-	-953	-0-	2707	1	14314	3	N	4330	4234	1			828
							823	4	4763	9							
09	21630	X	19357	-0-	-2273	-0-	2850	1	11950	3	N	3764	4014	1			578
							417	4	4140	9							
10	23467	X	7047	-0-	-16420	-0-	1140	1	4106	3	N	1506	746	1			1338
							144	4	1657	9							
11	22710	X	7869	-0-	-14841	-0-	855	1	5115	3	N	1531	2675	1			194
							215	4	1684	9							
12	23467	X	17816	-0-	-5651	-0-	2660	1	8885	3	N	4340	4073	1			461
							1497	4	4774	9							

TOTAL GAS PROD: 229,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,899

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							
07	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	2883	1	9742	3	N	2934	2883	1	10	8	763
							3158	4	3227	9							
08	17112	X	15674	-0-	-1438	-0-	2883	1	9716	3	N	2795	3051	1	9	8	498
							3075	9									
09	16560	X	15617	-0-	-943	-0-	2790	1	9109	3	N	3380	3085	1			793
							3718	9									
10	17112	X	15857	-0-	-1255	-0-	2883	1	8771	3	N	3821	4088	1			526
							4203	9									
11	16560	X	550	-0-	-16010	-0-	186	1	251	3	N	103					629
							113	9									
12	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	1290	1282	1			637

TOTAL GAS PROD: 175,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,126

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
OLYPHANT 57-T1-43X42 WELL #: 1H RRCID -> 278881 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10683 - 18094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	34999 X	31210	-0-	-3789	-0-	3782	1	17980	3	N	6409	6242	1	13	8	611
						2398	4	7050	9							
08	36181 X	36181	-0-	-0-	-0-	3782	1	23924	3	N	7002	7190	1	23	8	400
						773	4	7702	9							
09	33870 X	31037	-0-	-2833	-0-	3660	1	20100	3	N	5652	5401	1			651
						1060	4	6217	9							
10	37707 X	37707	-0-	-0-	-0-	3782	1	23594	3	N	6851	6317	1			1185
						2795	4	7536	9							
*11	34528 X	34528	-0-	-0-	-0-	3538	1	22024	3	N	5949	6567	1			567
						2422	4	6544	9							
*12	36544 X	36544	-0-	-0-	-0-	3782	1	24701	3	N	6449	6595	1			421
						967	4	7094	9							

TOTAL GAS PROD: 399,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 80,203

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 278910 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10140 - 14840

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							
07	25194 X	25194	-0-	-0-	-0-	2340	1	13443	3	N	4718	4815	1			749
						4221	4	5190	9							
*08	25207 X	25207	-0-	-0-	-0-	2340	1	12572	3	Y	4482	4584	1			647
						5365	4	4930	9							
09	25392 X	25392	-0-	-0-	-0-	2262	1	11601	3	Y	4528	3805	1			1370
						6548	4	4981	9							
10	22227 X	5523	-0-	-16704	-0-	702	1	1849	3	Y	1020	944	1			1446
						1850	4	1122	9							
*11	21510 X	18663	-0-	-2847	-0-	1638	1	10624	3	Y	3846	4037	1			1255
						2170	4	4231	9							
12	22227 X	10556	-0-	-11671	-0-	1950	1	5759	3	Y	2233	3384	1			104
						391	4	2456	9							

TOTAL GAS PROD: 239,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 49,349

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							
07	28985	X	25342	-0-	-3643	-0-	2418	1	14333	3	N	5766	5691	1			525
							2248	4	6343	9							
08	29094	X	29094	-0-	-0-	-0-	2418	1	18740	3	N	5918	5880	1			563
							1426	4	6510	9							
09	27570	X	27237	-0-	-333	-0-	2340	1	17919	3	N	5395	5423	1			535
							1043	4	5935	9							
10	25761	X	24827	-0-	-934	-0-	3201	1	14087	3	N	5106	4775	1			866
							1922	4	5617	9							
11	28050	X	24940	-0-	-3110	-0-	3045	1	15839	3	N	4431	5023	1			274
							1182	4	4874	9							
12	28985	X	27149	-0-	-1836	-0-	3255	1	17471	3	N	5336	4163	1			1447
							553	4	5870	9							

TOTAL GAS PROD: 324,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 67,169

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							
07	20863	X	16965	-0-	-3898	-0-	2418	1	12049	3	N	1908	1822	1			506
							399	4	2099	9							
08	20863	X	16861	-0-	-4002	-0-	1716	1	12206	3	N	1552	1605	1			453
							1232	4	1707	9							
09	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	2340	1	14548	3	N	2050	2046	1			457
							452	4	2255	9							
10	19060	X	19060	-0-	-0-	-0-	2418	1	13558	3	N	1944	1820	1			581
							946	4	2138	9							
*11	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	2262	1	13957	3	N	2097	2056	1			622
							450	4	2307	9							
12	20243	X	17607	-0-	-2636	-0-	2418	1	13276	3	N	1646	1675	1			593
							102	4	1811	9							

TOTAL GAS PROD: 214,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 23,627

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	27032	X	-0-	-0-	-27032	-0-					N	-0-					503
08	26319	X	11070	-0-	-15249	-0-	840	1	4501	3	N	2429	2407	1			525
							3057	4	2672	9							
09	28006	X	28006	-0-	-0-	-0-	3150	1	11800	3	N	6043	5848	1			720
							6409	4	6647	9							
10	24273	X	23503	-0-	-770	-0-	2472	1	12379	3	N	5369	4980	1			1109
							2746	4	5906	9							
*11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	3480	1	7720	3	N	4535	4812	1			832
							5128	4	4989	9							
12	28954	X	18649	-0-	-10305	-0-	3960	1	6037	3	N	3832	3160	1			1504
							4437	4	4215	9							

TOTAL GAS PROD: 225,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,050

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							
07	18086	X	18086	-0-	-0-	-0-	2418	1	10432	3	N	3058	3372	1			446
							1872	4	3364	9							
08	18017	X	18017	-0-	-0-	-0-	2418	1	10393	3	N	2981	3107	1			320
							1927	4	3279	9							
09	16350	X	15941	-0-	-409	-0-	2340	1	9099	3	N	2975	2786	1			509
							1229	4	3273	9							
10	16895	X	9256	-0-	-7639	-0-	1644	1	5293	3	N	1710	994	1			1225
							438	4	1881	9							
11	16350	X	10824	-0-	-5526	-0-	2418	1	4012	3	N	2302	2998	1			529
							1862	4	2532	9							
12	16895	X	11859	-0-	-5036	-0-	2883	1	4610	3	N	1995	1471	1			1053
							2171	4	2195	9							

TOTAL GAS PROD: 181,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 32,351

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							
07	61907	X	53530	-0-	-8377	-0-	731	1	40502	3	N	4594	4511	1			306
							7244	4	5053	9							
08	61380	X	42629	-0-	-18751	-0-	938	1	29175	3	N	3686	3483	1			509
							8461	4	4055	9							
09	46770	X	38628	-0-	-8142	-0-	926	1	13889	3	N	4532	4108	1			933
							18828	4	4985	9							
10	61628	X	14397	-0-	-47231	-0-	367	1	5989	3	N	2158	1255	1			1836
							5667	4	2374	9							
*11	51810	X	21485	-0-	-30325	-0-	485	1	16753	3	N	-0-	1748	1			88
							4247	4									
12	53537	X	3106	-0-	-50431	-0-	90	1	1128	3	N	-0-					88
							1888	4									

TOTAL GAS PROD: 465,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 39,370

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	36363	X	35889	-0-	-474	-0-	2111	1	27103	3	Y	5560	5287	1	3	8	462
							559	4	6116	9							
08	36363	X	31334	-0-	-5029	-0-	2231	1	23113	3	Y	4873	5099	1	1	8	235
							630	4	5360	9							
09	35190	X	32156	-0-	-3034	-0-	2018	1	23736	3	Y	5603	5798	1			40
							239	4	6163	9							
10	36363	X	33056	-0-	-3307	-0-	3082	1	22057	3	Y	5572	4819	1			793
							1788	4	6129	9							
11	34740	X	32528	-0-	-2212	-0-	3018	1	22478	3	Y	5598	5829	1			562
							874	4	6158	9							
12	35898	X	30216	-0-	-5682	-0-	2836	1	20114	3	Y	5262	4795	1			1029
							1478	4	5788	9							

TOTAL GAS PROD: 412,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 69,817

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	2918	1	10611	3	Y	2531	2637	1			213
						253	4	2784	9							
08	14510 X	14510	-0-	-0-	-0-	3107	1	8709	3	Y	2388	2268	1			333
						67	4	2627	9							
09	13590 X	12411	-0-	-1179	-0-	2890	1	7033	3	Y	2262	2150	1			445
						2488	9									
10	14043 X	5401	-0-	-8642	-0-	747	1	3920	3	Y	667	548	1			564
						734	9									
11	13590 X	5735	-0-	-7855	-0-	1678	1	2616	3	Y	1310	1669	1			205
						1441	9									
12	14043 X	6181	-0-	-7862	-0-	2674	1	947	3	Y	2327	1862	1			670
						2560	9									

TOTAL GAS PROD: 148,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,064

JR 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 279167 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10591 - 15254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	33728 X	30584	-0-	-3144	-0-	3782	1	21768	3	N	4576	4230	1			769
						5034	9									
08	33728 X	32638	-0-	-1090	-0-	3782	1	23737	3	N	4654	4817	1			606
						5119	9									
09	32640 X	28651	-0-	-3989	-0-	3660	1	20257	3	N	4304	4050	1			860
						4734	9									
10	33728 X	30040	-0-	-3688	-0-	3782	1	21747	3	N	4101	4295	1			666
						4511	9									
11	32640 X	23973	-0-	-8667	-0-	3538	1	16071	3	N	3967	4474	1			159
						4364	9									
12	32643 X	19813	-0-	-12830	-0-	3660	1	12223	3	N	3573	3259	1			473
						3930	9									

TOTAL GAS PROD: 322,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,776

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							
07	30070	X	28856	-0-	-1214	-0-	3503	1	14240	3	N	6120	6159	1	1	8	630
							4381	4	6732	9							
08	30070	X	28697	-0-	-1373	-0-	4098	1	17266	3	N	5898	6044	1	2	8	482
							845	4	6488	9							
09	28410	X	26309	-0-	-2101	-0-	4440	1	13116	3	N	5536	5263	1			755
							2663	4	6090	9							
10	28861	X	17843	-0-	-11018	-0-	3996	1	8275	3	N	4250	4455	1			550
							897	4	4675	9							
11	27930	X	20685	-0-	-7245	-0-	3848	1	10952	3	N	4817	4548	1			819
							586	4	5299	9							
12	28861	X	20169	-0-	-8692	-0-	4440	1	10115	3	N	4160	3561	1			1418
							1038	4	4576	9							

TOTAL GAS PROD: 309,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,127

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							
07	24738	X	19659	-0-	-5079	-0-	2418	1	12794	3	N	3583	3777	1			922
							506	4	3941	9							
08	24738	X	22859	-0-	-1879	-0-	2418	1	15912	3	N	3776	3991	1			707
							375	4	4154	9							
09	23940	X	22739	-0-	-1201	-0-	2340	1	16350	3	N	3480	3123	1			1064
							221	4	3828	9							
10	23560	X	21189	-0-	-2371	-0-	3346	1	13360	3	N	3571	3488	1			1147
							555	4	3928	9							
11	22110	X	18959	-0-	-3151	-0-	3300	1	12296	3	N	2640	2748	1			1039
							459	4	2904	9							
12	23498	X	22982	-0-	-516	-0-	3410	1	15688	3	N	3371	3702	1			708
							176	4	3708	9							

TOTAL GAS PROD: 263,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,863

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	28954	X	24960	-0-	-3994	-0-	2418	1	17681	3	N	3164	3326	1			264
							1381	4	3480	9							
08	28954	X	25153	-0-	-3801	-0-	2418	1	18642	3	N	3291	3435	1			120
							473	4	3620	9							
09	28020	X	22084	-0-	-5936	-0-	2340	1	15625	3	N	2893	2183	1			830
							937	4	3182	9							
10	28675	X	22191	-0-	-6484	-0-	2418	1	15170	3	N	3007	3574	1			263
							1295	4	3308	9							
11	25530	X	22634	-0-	-2896	-0-	2262	1	16557	3	N	2953	2796	1			420
							567	4	3248	9							
12	25141	X	21459	-0-	-3682	-0-	2418	1	14558	3	N	2952	2049	1			1323
							1236	4	3247	9							

TOTAL GAS PROD: 286,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,444

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							
07	25761	X	14006	-0-	-11755	-0-	1805	1	8689	3	N	2812	3277	1	1	8	523
							419	4	3093	9							
08	25761	X	21793	-0-	-3968	-0-	2850	1	11459	3	N	4962	4863	1	7	8	615
							2026	4	5458	9							
09	24930	X	14712	-0-	-10218	-0-	2850	1	4901	3	N	5257	5002	1			870
							1178	4	5783	9							
10	23405	X	13285	-0-	-10120	-0-	1710	1	6989	3	N	3516	3755	1			631
							718	4	3868	9							
*11	28482	X	28482	-0-	-0-	-0-	2280	1	15784	3	N	6229	5367	1			1493
							3566	4	6852	9							
*12	28158	X	28158	-0-	-0-	-0-	2850	1	17264	3	N	5870	6595	1			768
							1587	4	6457	9							

TOTAL GAS PROD: 263,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,009

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							
07	35557 X	29864	-0-	-5693	-0-	3255	1	23419	3	N	2416	2588	1			203
						532	4	2658	9							
08	35402 X	28566	-0-	-6836	-0-	3255	1	22583	3	N	2322	2220	1			305
						174	4	2554	9							
09	31920 X	28414	-0-	-3506	-0-	3150	1	22416	3	N	2330	2237	1			398
						285	4	2563	9							
10	32984 X	27396	-0-	-5588	-0-	3661	1	19792	3	N	2286	2423	1			261
						1428	4	2515	9							
11	28890 X	27803	-0-	-1087	-0-	3451	1	20790	3	N	2267	2237	1			291
						1068	4	2494	9							
12	29853 X	28177	-0-	-1676	-0-	3689	1	21584	3	N	2292	1897	1			686
						383	4	2521	9							

TOTAL GAS PROD: 360,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,792

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	14653 X	14653	-0-	-0-	-0-	1659	1	7500	3	Y	2752	2886	1			299
						2467	4	3027	9							
08	13874 X	13874	-0-	-0-	-0-	1694	1	6527	3	Y	2680	2701	1	1	8	277
						2705	4	2948	9							
09	13176 X	13176	-0-	-0-	-0-	1634	1	5794	3	Y	2568	2519	1			326
						2923	4	2825	9							
10	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	2036	1	6062	3	Y	859	1003	1			182
						1922	4	945	9							
*11	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	1888	1	7211	3	Y	2725	2583	1			324
						1438	4	2998	9							
*12	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-	2013	1	6128	3	Y	1924	1991	1			257
						1390	4	2116	9							

TOTAL GAS PROD: 151,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,015

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	33914 X	24891	-0-	-9023	-0-	3051	1	15566	3	Y	2847	2728	1	13	8	501
						3142	4	3132	9							
08	32457 X	25191	-0-	-7266	-0-	3000	1	17326	3	Y	2937	3092	1	1	8	345
						1634	4	3231	9							
09	30570 X	18270	-0-	-12300	-0-	2001	1	10523	3	Y	2113	2062	1			396
						3422	4	2324	9							
10	30907 X	23227	-0-	-7680	-0-	2666	1	12923	3	Y	1957	1959	1			394
						5485	4	2153	9							
11	25530 X	24000	-0-	-1530	-0-	2370	1	18583	3	Y	1818	2008	1			204
						1047	4	2000	9							
12	25203 X	24081	-0-	-1122	-0-	2431	1	18544	3	Y	1970	2017	1			157
						939	4	2167	9							

TOTAL GAS PROD: 327,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 35,332

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: 1H RRCID -> 279638 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10609 - 15383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	2418	1	8786	3	N	3100	2953	1			680
						3410	9									
08	15059 X	15059	-0-	-0-	-0-	2418	1	9102	3	N	3217	3486	1			411
						3539	9									
09	15045 X	15045	-0-	-0-	-0-	2262	1	9567	3	N	2924	2949	1			386
						3216	9									
10	14322 X	4248	-0-	-10074	-0-	1092	1	2647	3	N	463					849
						509	9									
*11	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	2184	1	14219	3	N	5242	5380	1			711
						5766	9									
*12	24855 X	24855	-0-	-0-	-0-	2418	1	17452	3	N	4532	4899	1			344
						4985	9									

TOTAL GAS PROD: 184,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 41,528

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							
07	27032	X	25184	-0-	-1848	-0-	3255	1	15218	3	N	3926	3708	1			337
							2392	4	4319	9							
08	26784	X	21189	-0-	-5595	-0-	3544	1	12077	3	N	2998	3152	1			183
							2270	4	3298	9							
09	25440	X	25064	-0-	-376	-0-	3660	1	12183	3	N	3758	3110	1			831
							5087	4	4134	9							
10	26288	X	22108	-0-	-4180	-0-	3782	1	12886	3	N	3293	3132	1			992
							1818	4	3622	9							
11	24360	X	23826	-0-	-534	-0-	3538	1	12344	3	N	3556	3901	1			647
							4032	4	3912	9							
12	25885	X	20082	-0-	-5803	-0-	3782	1	5612	3	N	2601	2830	1			418
							7827	4	2861	9							

TOTAL GAS PROD: 272,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 42,326

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	22289	X	19564	-0-	-2725	-0-	1053	1	11286	3	Y	3979	3837	1	41	8	429
							2848	4	4377	9							
08	21235	X	20074	-0-	-1161	-0-	1190	1	13889	3	Y	4058	4053	1	32	8	402
							531	4	4464	9							
09	20550	X	19285	-0-	-1265	-0-	1116	1	13513	3	Y	3897	3630	1			669
							369	4	4287	9							
10	21235	X	14365	-0-	-6870	-0-	572	1	5424	3	Y	2993	3384	1			278
							5077	4	3292	9							
11	20100	X	15453	-0-	-4647	-0-	1320	1	6933	3	Y	3195	3075	1			398
							3685	4	3515	9							
12	20088	X	14963	-0-	-5125	-0-	1588	1	9470	3	Y	2917	3095	1			220
							696	4	3209	9							

TOTAL GAS PROD: 222,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,463

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	31806	X	31520	-0-	-286	-0-	2093	1	21559	3	N	7153	6975	1			1483
							7868	9									
08	31806	X	28972	-0-	-2834	-0-	2593	1	19085	3	N	6631	6876	1			1238
							7294	9									
09	30780	X	21091	-0-	-9689	-0-	1801	1	13133	3	N	5597	5600	1			1235
							6157	9									
10	31527	X	22927	-0-	-8600	-0-	1923	1	14208	3	N	6178	5808	1			1605
							6796	9									
11	30510	X	22542	-0-	-7968	-0-	1446	1	14090	3	N	6369	6404	1			1570
							7006	9									
12	31527	X	22139	-0-	-9388	-0-	1517	1	14069	3	N	5957	6595	1			932
							6553	9									

TOTAL GAS PROD: 340,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 83,676

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 1H RRCID -> 281029 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11120 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17335	-0-	-425	-0-	658	1	11683	3	Y	3492	3600	1			283
							1153	4	3841	9							
07	18445	X	18276	-0-	-169	-0-	1010	1	10579	3	Y	3595	3453	1	37	8	388
							2732	4	3955	9							
08	18188	X	18188	-0-	-0-	-0-	1109	1	12704	3	Y	3527	3538	1	27	8	350
							495	4	3880	9							
09	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	1095	1	12986	3	Y	3564	3302	1			612
							362	4	3920	9							
10	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	554	1	5601	3	Y	2714	3074	1			252
							4922	4	2985	9							
11	12720	X	10692	-0-	-2028	-0-	1056	1	4066	3	Y	2384	2339	1			297
							2948	4	2622	9							
12	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					297

TOTAL GAS PROD: 175,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 36,383

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							
07	40618	X	40618	-0-	-0-	-0-	3930	1	24898	3	N	8020	8139	1			1151
							2968	4	8822	9							
08	39680	X	38537	-0-	-1143	-0-	4061	1	24773	3	N	7435	8115	1			471
							1524	4	8179	9							
09	38400	X	32367	-0-	-6033	-0-	3930	1	20009	3	N	6820	6242	1			1049
							926	4	7502	9							
10	39680	X	15700	-0-	-23980	-0-	2358	1	9209	3	N	2884	2375	1			1558
							961	4	3172	9							
11	38400	X	25102	-0-	-13298	-0-	3799	1	12423	3	N	5160	5600	1			1118
							3204	4	5676	9							
12	39680	X	20049	-0-	-19631	-0-	4061	1	8746	3	N	4595	4038	1			1675
							2187	4	5055	9							

TOTAL GAS PROD: 403,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 81,590

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							
07	46624	X	41745	-0-	-4879	-0-	3255	1	28718	3	N	7879	7523	1	9	8	827
							1105	4	8667	9							
08	46624	X	38662	-0-	-7962	-0-	3255	1	24210	3	N	7595	7837	1	25	8	560
							2842	4	8355	9							
09	45120	X	34181	-0-	-10939	-0-	3150	1	23373	3	N	6445	6607	1			398
							568	4	7090	9							
10	46469	X	29224	-0-	-17245	-0-	2940	1	17845	3	N	6398	5412	1			1384
							1401	4	7038	9							
11	42300	X	26049	-0-	-16251	-0-	2520	1	16748	3	N	5342	5238	1			1488
							905	4	5876	9							
12	41757	X	16619	-0-	-25138	-0-	1890	1	10281	3	N	3746	4777	1			457
							327	4	4121	9							

TOTAL GAS PROD: 447,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 88,082

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	46096	X	46096	-0-	-0-	-0-	2973	1	35635	3	N	6807	6838	1	13	8	885
							7488	9									
08	43360	X	43360	-0-	-0-	-0-	2436	1	33906	3	N	6380	6507	1	1	8	757
							7018	9									
09	37740	X	34438	-0-	-3302	-0-	1348	1	27242	3	N	5299	5450	1			606
							19	4	5829	9							
10	38998	X	34370	-0-	-4628	-0-	1700	1	26741	3	N	5390	4693	1			1303
							5929	9									
11	37740	X	29227	-0-	-8513	-0-	1460	1	22441	3	N	4842	5059	1			1086
							5326	9									
12	38998	X	28429	-0-	-10569	-0-	1082	1	22285	3	N	4602	4532	1			1156
							5062	9									

TOTAL GAS PROD: 461,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,196

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							
07	25947	X	23314	-0-	-2633	-0-	1489	1	15850	3	N	5041	4999	1			832
							430	4	5545	9							
08	25947	X	22270	-0-	-3677	-0-	2081	1	14392	3	N	5057	5176	1			713
							234	4	5563	9							
09	25110	X	20404	-0-	-4706	-0-	798	1	13634	3	N	4543	4596	1			660
							975	4	4997	9							
10	24273	X	19869	-0-	-4404	-0-	625	1	13785	3	N	4470	4113	1			1017
							542	4	4917	9							
11	23490	X	17716	-0-	-5774	-0-	630	1	11593	3	N	3665	4129	1			553
							1461	4	4032	9							
12	23312	X	6752	-0-	-16560	-0-	441	1	4497	3	N	1617	1250	1			920
							35	4	1779	9							

TOTAL GAS PROD: 268,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 60,772

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							
07	17038	X	17038	-0-	-0-	-0-	1556	1	10823	3	N	4208	3737	1			885
							30	4	4629	9							
08	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	1627	1	10602	3	N	4161	4341	1			705
							14	4	4577	9							
09	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	1673	1	11031	3	N	4090	3876	1			919
							163	4	4499	9							
10	16771	X	15273	-0-	-1498	-0-	1957	1	8920	3	N	3986	4047	1			858
							11	4	4385	9							
11	16230	X	9878	-0-	-6352	-0-	956	1	6305	3	N	2370	2457	1			771
							10	4	2607	9							
12	16771	X	11784	-0-	-4987	-0-	1084	1	3459	3	N	2556	2176	1			1151
							4429	4	2812	9							

TOTAL GAS PROD: 206,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,697

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	28273	X	28273	-0-	-0-	-0-	1871	1	11037	3	N	4978	5078	1			390
							9889	4	5476	9							
07	30714	X	30714	-0-	-0-	-0-	2243	1	11971	3	N	5149	4929	1			610
							10836	4	5664	9							
08	20646	X	19248	-0-	-1398	-0-	2751	1	11407	3	N	4254	4202	1			662
							411	4	4679	9							
09	36518	X	36518	-0-	-0-	-0-	2791	1	9647	3	N	4765	4589	1			838
							18838	4	5242	9							
10	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	2621	1	9549	3	N	4624	4627	1			835
							9091	4	5086	9							
*11	23526	X	23526	-0-	-0-	-0-	2745	1	9856	3	N	4386	4351	1			870
							6100	4	4825	9							
12	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					870

TOTAL GAS PROD: 324,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 64,180

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	22103	X	16295	-0-	-5808	-0-	437	1	447	3	N	1852	2371	1			189
							13374	4	2037	9							
08	22103	X	16393	-0-	-5710	-0-	1599	1	6502	3	N	1930	1392	1			727
							6169	4	2123	9							
09	35145	X	35145	-0-	-0-	-0-	1802	1	24225	3	N	5028	4374	1			1381
							3587	4	5531	9							
10	22103	X	21942	-0-	-161	-0-	1145	1	15240	3	N	3266	4016	1			631
							1964	4	3593	9							
*11	32458	X	32458	-0-	-0-	-0-	1537	1	19225	3	N	4262	3659	1			1234
							7008	4	4688	9							
12	16399	X	NO RPT	-0-	-16399	-0-					N	NO RPT					1234

TOTAL GAS PROD: 326,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,762

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							
07	37394	X	37394	-0-	-0-	-0-	2286	1	26999	3	N	6581	6546	1			603
							870	4	7239	9							
08	34937	X	27047	-0-	-7890	-0-	1991	1	14637	3	N	4946	4400	1			1149
							4978	4	5441	9							
09	33810	X	24542	-0-	-9268	-0-	977	1	13458	3	N	4531	4832	1			848
							5123	4	4984	9							
10	34937	X	30064	-0-	-4873	-0-	665	1	19428	3	N	5317	5435	1			730
							4122	4	5849	9							
*11	38046	X	38046	-0-	-0-	-0-	604	1	30352	3	N	5669	5227	1			1172
							854	4	6236	9							
12	34937	X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT					1172

TOTAL GAS PROD: 366,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,651

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							
07	22675 X	22675	-0-	-0-	-0-	1815	1	11457	3	Y	4564	4793	1			634
						4383	4	5020	9							
08	22455 X	22455	-0-	-0-	-0-	2460	1	8774	3	Y	3955	3300	1			1289
						6870	4	4351	9							
09	20640 X	17385	-0-	-3255	-0-	1659	1	10395	3	Y	3674	4236	1			727
						1290	4	4041	9							
10	36778 X	36778	-0-	-0-	-0-	3524	1	28819	3	Y	2305	2537	1			495
						1899	4	2536	9							
11	20640 X	19935	-0-	-705	-0-	1901	1	9750	3	Y	3546	3676	1			365
						4383	4	3901	9							
12	21328 X	19939	-0-	-1389	-0-	1919	1	9429	3	Y	3830	3400	1			795
						4378	4	4213	9							

TOTAL GAS PROD: 293,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 51,896

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 1H RRCID -> 281998 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10750 - 18167

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	53185 X	53185	-0-	-0-	-0-	3282	1	36851	3	N	10107	9839	1			1599
						1934	4	11118	9							
08	42701 X	42701	-0-	-0-	-0-	1734	1	23591	3	N	6906	7538	1			967
						9779	4	7597	9							
09	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	1756	1	19960	3	N	7408	6844	1			1531
						9686	4	8149	9							
10	35495 X	34675	-0-	-820	-0-	1750	1	18809	3	N	7402	7591	1			1342
						5974	4	8142	9							
11	34350 X	27866	-0-	-6484	-0-	431	1	14837	3	N	5927	5891	1			1378
						6078	4	6520	9							
12	35495 X	NO RPT	-0-	-35495	-0-					N	NO RPT					1378

TOTAL GAS PROD: 502,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 103,745

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: 1H RRCID -> 282003 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10109 - 14757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	31961	X	30144	-0-	-1817	-0-	2380	1	20490	3	N	4789	4820	1			932
							2006	4	5268	9							
08	31961	X	29204	-0-	-2757	-0-	2356	1	19632	3	N	4736	4774	1			894
							2006	4	5210	9							
09	30930	X	27659	-0-	-3271	-0-	1183	1	21012	3	N	4450	4223	1			1121
							569	4	4895	9							
10	31403	X	22247	-0-	-9156	-0-	1158	1	13042	3	N	3358	3572	1			907
							4353	4	3694	9							
11	29160	X	23894	-0-	-5266	-0-	698	1	17710	3	N	4141	4131	1			917
							931	4	4555	9							
12	30132	X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					N	NO RPT					917

TOTAL GAS PROD: 336,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,100

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 1H RRCID -> 282009 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 9671 PERF.10058 - 17473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	52257	-0-	-4057	-0-	2358	1	37130	3	N	11174	10972	1			1720
							478	4	12291	9							
07	67417	X	67417	-0-	-0-	-0-	1991	1	49055	3	N	14717	15394	1			1043
							182	4	16189	9							
08	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	1742	1	54518	3	N	15677	15389	1			1331
							364	4	17245	9							
09	65006	X	65006	-0-	-0-	-0-	1722	1	46006	3	N	14622	14324	1			1629
							1194	4	16084	9							
10	73115	X	73115	-0-	-0-	-0-	1282	1	51428	3	N	14801	15271	1			1159
							4124	4	16281	9							
*11	64633	X	64633	-0-	-0-	-0-	1310	1	45217	3	N	13297	12791	1			1665
							3479	4	14627	9							
12	56451	X	NO RPT	-0-	-56451	-0-					N	NO RPT					1665

TOTAL GAS PROD: 764,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 165,900

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							
07	31368	X	31368	-0-	-0-	-0-	2647	1	21241	3	N	4982	4728	1			817
							2000	4	5480	9							
08	30380	X	28635	-0-	-1745	-0-	2520	1	20202	3	N	4463	4584	1			696
							1004	4	4909	9							
09	29400	X	26708	-0-	-2692	-0-	888	1	20491	3	N	4137	3829	1			1004
							778	4	4551	9							
10	29760	X	24582	-0-	-5178	-0-	726	1	17418	3	N	3592	3951	1			645
							2487	4	3951	9							
11	29400	X	24328	-0-	-5072	-0-	670	1	18642	3	N	3795	3528	1			912
							841	4	4175	9							
12	30380	X	NO RPT	-0-	-30380	-0-					N	NO RPT					912

TOTAL GAS PROD: 322,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 52,800

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							
07	44253	X	44253	-0-	-0-	-0-	2108	1	27646	3	N	10339	10049	1			981
							3126	4	11373	9							
08	40951	X	40495	-0-	-456	-0-	2547	1	26900	3	N	9225	8949	1			1257
							900	4	10148	9							
09	39630	X	35764	-0-	-3866	-0-	1250	1	24285	3	N	7847	7670	1			1434
							1597	4	8632	9							
10	40951	X	34918	-0-	-6033	-0-	1165	1	25140	3	N	7507	7915	1			1026
							355	4	8258	9							
11	39630	X	22309	-0-	-17321	-0-	1146	1	13517	3	N	4279	4367	1			938
							2939	4	4707	9							
12	40951	X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT					938

TOTAL GAS PROD: 425,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 101,441

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
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							
07	68045	X	46406	-0-	-21639	-0-	281	1	33249	3	N	9950	10351	1			1038
							1931	4	10945	9							
08	68045	X	64480	-0-	-3565	-0-	271	1	48182	3	N	12702	12407	1			1333
							2055	4	13972	9							
09	70590	X	43898	-0-	-26692	-0-	2249	1	30772	3	N	9740	10213	1			860
							163	4	10714	9							
10	72943	X	30998	-0-	-41945	-0-	20653	3	2095	4	N	7500	7024	1			1336
							8250	9									
11	70470	X	44747	-0-	-25723	-0-	33031	3	462	4	N	10231	10346	1			1221
							11254	9									
12	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					1221

TOTAL GAS PROD: 677,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,792

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
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							
07	49290	X	20588	-0-	-28702	-0-	1469	1	12646	3	Y	2905	2960	1			156
							3277	4	3196	9							
08	49290	X	21223	-0-	-28067	-0-	1651	1	13481	3	Y	3729	3724	1			161
							1989	4	4102	9							
09	25170	X	14260	-0-	-10910	-0-	1523	1	9368	3	Y	1958	1719	1			400
							1215	4	2154	9							
10	24142	X	24142	-0-	-0-	-0-	1597	1	10697	3	Y	6564	6546	1			418
							4628	4	7220	9							
11	19920	X	6745	-0-	-13175	-0-	86	1	550	3	Y	5508	5194	1			732
							50	4	6059	9							
12	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					732

TOTAL GAS PROD: 233,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 48,772

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	39098	-0-	-28822	-0-	6600	1	26140	3	N	3318	3122	1			978
							2708	4	3650	9							
07	70184	X	41912	-0-	-28272	-0-	6820	1	27210	3	N	3547	3689	1			836
							3980	4	3902	9							
08	21377	X	21377	-0-	-0-	-0-	3172	1	15732	3	N	1457	1831	1			462
							870	4	1603	9							
09	40110	X	27392	-0-	-12718	-0-	2340	1	19050	3	N	2762	2718	1			506
							2964	4	3038	9							
10	41106	X	21544	-0-	-19562	-0-	2340	1	14415	3	N	3011	2766	1			751
							1477	4	3312	9							
11	40560	X	20495	-0-	-20065	-0-	2262	1	14185	3	N	3070	3005	1			816
							671	4	3377	9							
12	41912	X	NO RPT	-0-	-41912	-0-					N	NO RPT					816

TOTAL GAS PROD: 322,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 33,315

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		38869	-0-	38869	394355	1857	1	26359	3	Y	7990	8288	1			324
							1864	4	8789	9							
02	0		30817	-0-	30817	425172	1753	1	20525	3	Y	5513	5693	1			144
							2475	4	6064	9							
03	0		38464	-0-	38464	463636	1918	1	26454	3	Y	6683	6680	1			147
							2741	4	7351	9							
04	491214	X	27578	-0-	-463636	-0-	1687	1	18067	3	Y	4928	4811	1			264
							2403	4	5421	9							
05	74059	X	25752	-0-	-48307	-0-	1700	1	15817	3	Y	5378	5534	1			108
							2319	4	5916	9							
06	71670	X	25834	-0-	-45836	-0-	1832	1	16161	3	Y	4339	4143	1			304
							3068	4	4773	9							
07	74059	X	24654	-0-	-49405	-0-	1609	1	13856	3	Y	5089	5120	1			273
							3591	4	5598	9							
08	74059	X	25015	-0-	-49044	-0-	1885	1	15395	3	Y	4967	5026	1			214
							2271	4	5464	9							
09	71670	X	8549	-0-	-63121	-0-	893	1	5489	3	Y	1323	1248	1			289
							712	4	1455	9							
10	20076	X	20076	-0-	-0-	-0-	1870	1	12531	3	Y	230	504	1			15
							5422	4	253	9							
*11	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	3279	1	20809	3	Y	-0-	15	1			-0-
							1885	4									
12	25017	X	NO RPT	-0-	-25017	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,440

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		53541	-0-	53541	292146	2546	1	37554	3	Y	12176	12335	1			799
							47	4	13394	9							
02	0		37092	-0-	37092	329238	1777	1	27058	3	Y	7502	7845	1			456
							5	4	8252	9							
03	0		34394	-0-	34394	363632	2250	1	23966	3	Y	6456	6348	1			564
							1076	4	7102	9							
04	0		33239	-0-	33239	396871	2407	1	24039	3	Y	6172	6303	1			433
							4	4	6789	9							
05	418302	X	21431	-0-	-396871	-0-	1779	1	14058	3	Y	4647	4655	1			425
							482	4	5112	9							
06	80700	X	25922	-0-	-54778	-0-	1877	1	16731	3	Y	4968	4496	1			897
							1849	4	5465	9							
*07	83390	X	26612	-0-	-56778	-0-	2036	1	18362	3	Y	5043	4995	1			945
							667	4	5547	9							
*08	83390	X	25596	-0-	-57794	-0-	2018	1	18424	3	Y	4587	4875	1			657
							108	4	5046	9							
*09	80700	X	23820	-0-	-56880	-0-	2053	1	17077	3	Y	4045	3927	1			775
							240	4	4450	9							
*10	83390	X	24412	-0-	-58978	-0-	2066	1	17459	3	Y	4229	4093	1			911
							235	4	4652	9							
*11	80700	X	23739	-0-	-56961	-0-	1939	1	17147	3	Y	4036	4116	1			831
							213	4	4440	9							
12	83390	X	22395	-0-	-60995	-0-	1844	1	14879	3	Y	4607	4792	1			646
							604	4	5068	9							

TOTAL GAS PROD: 352,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,468

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2464	-0-	2464	2464	1753	4	711	9	Y	646					646
02	0		-0-	-0-	-0-	2464					Y	-0-					646
03	0		17499	-0-	17499	19963	297	1	13318	3	Y	1742	2111	1			277
							1968	4	1916	9							
04	0		61359	-0-	61359	81322	737	1	49089	3	Y	9373	9184	1			466
							1223	4	10310	9							
05	0		47127	-0-	47127	128449	674	1	29210	3	Y	9238	9214	1			490
							7081	4	10162	9							
06	0		36240	-0-	36240	164689	500	1	24604	3	Y	7263	7107	1			646
							3147	4	7989	9							
07	0	W	29849	-0-	29849	194538	1646	1	21474	3	Y	5522	5652	1	2	8	514
							655	4	6074	9							
08	0	W	23791	-0-	23791	218329	1734	1	17569	3	Y	3951	3953	1	1	8	511
							142	4	4346	9							
09	0	W	19893	-0-	19893	238222	1266	1	14023	3	Y	3612	3417	1			706
							631	4	3973	9							
10	0	W	18840	-0-	18840	257062	2721	1	8014	3	Y	3512	3586	1			632
							4242	4	3863	9							
11	0	W	12886	-0-	12886	269948	1831	1	5530	3	Y	1449	1693	1			388
							3931	4	1594	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	269948					Y	NO RPT					388

TOTAL GAS PROD: 269,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,308

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 282873 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11403 PERF.11529 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		650	-0-	650	650	563	4	87	9	Y	79					79
02	0		-0-	-0-	-0-	650					Y	-0-					79
03	0		46134	-0-	46134	46784	665	1	29751	3	Y	10293	8736	1			1636
							4396	4	11322	9							
04	0		86168	-0-	86168	132952	1019	1	68100	3	Y	13963	14905	1			694
							1690	4	15359	9							
05	0		45589	-0-	45589	178541	672	1	29130	3	Y	7932	8205	1			421
							7062	4	8725	9							
06	0		37342	-0-	37342	215883	546	1	26838	3	Y	5933	5826	1			528
							3432	4	6526	9							
07	0	W	32863	-0-	32863	248746	1864	1	24237	3	Y	5473	5489	1	3	8	509
							742	4	6020	9							
08	0	W	27661	-0-	27661	276407	2043	1	20665	3	Y	4351	4297	1	1	8	562
							167	4	4786	9							
09	0	W	23241	-0-	23241	299648	1480	1	16362	3	Y	4238	3972	1			828
							737	4	4662	9							
10	0	W	16854	-0-	16854	316502	2686	1	6164	3	Y	3469	3672	1			625
							4188	4	3816	9							
11	0	W	18113	-0-	18113	334615	2344	1	6295	3	Y	4037	3581	1			1081
							5033	4	4441	9							
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	334615					Y	NO RPT					1081

TOTAL GAS PROD: 334,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 59,768

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		57591	-0-	57591	298853	2820	1	41603	3	Y	11923	11919	1			783
							53	4	13115	9							
02	0		38278	-0-	38278	337131	1841	1	28021	3	Y	7646	7964	1			465
							5	4	8411	9							
03	0		35338	-0-	35338	372469	2313	1	24643	3	Y	6614	6501	1			578
							1107	4	7275	9							
04	0		33621	-0-	33621	406090	2433	1	24305	3	Y	6253	6392	1			439
							5	4	6878	9							
05	0		27400	-0-	27400	433490	2342	1	18502	3	Y	5384	5331	1			492
							634	4	5922	9							
06	0		27209	-0-	27209	460699	1968	1	17537	3	Y	5242	4788	1			946
							1938	4	5766	9							
*07	486312	X	25613	-0-	-460699	-0-	1962	1	17689	3	Y	4836	4876	1			906
							642	4	5320	9							
*08	77035	X	27006	-0-	-50029	-0-	2129	1	19436	3	Y	4843	5056	1			693
							114	4	5327	9							
*09	74550	X	23996	-0-	-50554	-0-	2014	1	16750	3	Y	4543	4366	1			870
							235	4	4997	9							
*10	77035	X	24566	-0-	-52469	-0-	2029	1	17149	3	Y	4688	4548	1			1010
							231	4	5157	9							
11	74550	X	25174	-0-	-49376	-0-	2031	1	17963	3	Y	4506	4588	1			928
							223	4	4957	9							
12	77035	X	NO RPT	-0-	-77035	-0-					Y	NO RPT					928

TOTAL GAS PROD: 345,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 66,478

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: RRCID -> 283084 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE POGO STICK 57-T1-45X4 SA WELL #: 1H RRCID -> 283151 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9936 PERF.10186 - 17563

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 10412

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	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	911	3	233	9	N	212	191	1			433
07	935 N	935	-0-	-0-	-0-	871	3	64	9	N	58					491
08	916 N	916	-0-	-0-	-0-	849	3	67	9	N	61	181	1	3	8	368
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	831	3	85	9	N	77					445
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1187	3	99	9	N	90	184	1			351
*11	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1173	3	91	9	N	83	185	1	1	8	248
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

TOTAL GAS PROD: 9,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 831

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

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	7177	-0-	-1013	-0-	6796	3	381	9	N	346	380	1			561
07	8463 X	7139	-0-	-1324	-0-	6829	3	310	9	N	282	365	1	17	8	461
08	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	6818	3	425	9	N	386	306	1	5	8	536
09	6690 X	6371	-0-	-319	-0-	6182	3	189	9	N	172	353	1			355
10	7409 X	7318	-0-	-91	-0-	6892	3	426	9	N	387	182	1			560
11	7170 X	6659	-0-	-511	-0-	6157	3	502	9	N	456	368	1			648
12	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					648

TOTAL GAS PROD: 77,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,631

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3674	-0-	-2836	-0-	3274	3	400	9	N	364	379	1			613
07	6727	X	3598	-0-	-3129	-0-	3218	3	380	9	N	345	365	1			593
08	6386	X	705	-0-	-5681	-0-	611	3	94	9	N	85	1	8			677
09	4770	X	4183	-0-	-587	-0-	3593	3	590	9	N	536	1	8			1212
10	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	4693	3	736	9	N	669	1457	1	2	8	422
*11	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3340	3	479	9	N	435	195	1			662
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					662

TOTAL GAS PROD: 46,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,478

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C18-25 WELL #: 3H RRCID -> 267945 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 10972 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	10989	-0-	-111	-0-	10225	3	542	4	N	202					515
						222	9									
07	12059 X	11497	-0-	-562	-0-	10863	3	447	4	N	170	555	1			130
						187	9									
08	12059 X	11202	-0-	-857	-0-	10182	3	794	4	N	205					335
						226	9									
09	11400 X	10710	-0-	-690	-0-	8759	3	1749	4	N	184	1	8			518
						202	9									
10	11758 X	11758	-0-	-0-	-0-	11310	3	230	4	N	198	367	1	11	8	338
						218	9									
*11	11204 X	11204	-0-	-0-	-0-	10815	3	199	4	N	173	184	1			327
						190	9									
12	11501 X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					327

TOTAL GAS PROD: 123,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,092

THORNTON TRUST 4-60 WELL #: 2H RRCID -> 268078 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11207 PERF.11118 - 15241

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	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	1777	3	331	9	N	301	547	1	1	8	77
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1281	3	403	9	N	366	186	1	1	8	256
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	177	1	1	8	79
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	1523	3	696	9	N	633	366	1	3	8	343
10	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	1721	3	430	9	N	391	178	1	1	8	555
*11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	8	3	1	9	N	1	379	1			177
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					177

TOTAL GAS PROD: 19,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	1838	3	85	4	N	596	686	1			380
							50	5	656	9							
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	1866	3	27	5	N	600	348	1	3	8	629
							660	9									
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1759	3	19	5	N	561	722	1			468
							617	9									
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	413	3	1320	4	N	543	356	1			655
							21	5	597	9							
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	1773	3	130	5	N	551	743	1			463
							606	9									
*11	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	1753	3	595	9	N	541	362	1			642
12	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					642

TOTAL GAS PROD: 28,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,546

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	658	-0-	-1112	-0-	634	3	24	9	N	22					102
07	2139	X	756	-0-	-1383	-0-	695	3	61	9	N	55					157
08	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	1174	3	58	9	N	53					210
09	1500	X	803	-0-	-697	-0-	767	3	36	9	N	33					243
10	1426	X	1021	-0-	-405	-0-	962	3	59	9	N	54					297
*11	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1773	3	86	9	N	78	189	1	1	8	185
12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 14,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 653

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	3009	-0-	-1851	-0-	2628	3	381	9	N	346	191	1			702
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	4094	3	464	9	N	422	561	1	1	8	562
08	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3605	3	249	9	N	226	548	1	3	8	237
09	3690	X	3209	-0-	-481	-0-	2760	3	449	9	N	408	388	1			257
10	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	4353	3	615	9	N	559	1	8			815
11	4410	X	3724	-0-	-686	-0-	3313	3	411	9	N	374	734	1			455
12	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					455

TOTAL GAS PROD: 42,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,752

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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	4767	-0-	-423	-0-	323	1	2969	3	N	384	357	1			263
							1053	5	422	9							
07	5363	X	3865	-0-	-1498	-0-	2852	3	573	5	N	400	376	1	1	8	286
							440	9									
08	5115	X	3554	-0-	-1561	-0-	2714	3	411	5	N	390	364	1	6	8	306
							429	9									
09	4650	X	3646	-0-	-1004	-0-	1921	3	508	4	N	365	361	1	3	8	307
							815	5	402	9							
10	4929	X	3478	-0-	-1451	-0-	2043	3	111	4	N	404	181	1	2	8	528
							880	5	444	9							
11	4770	X	1538	-0-	-3232	-0-	1123	3	130	4	N	259	379	1	1	8	407
							285	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					407

TOTAL GAS PROD: 44,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,288

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	10461	-0-	-2709	-0-	279	1	6355	3	N	256	291	1			256
							3545	5	282	9							
07	27652	X	10870	-0-	-16782	-0-	7320	3	3408	5	N	129	149	1	1	8	235
							142	9									
08	27652	X	8997	-0-	-18655	-0-	5828	3	3113	5	N	51	141	1	4	8	141
							56	9									
09	12420	X	9406	-0-	-3014	-0-	9201	3	205	9	N	186	153	1	3	8	171
10	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	7956	3	5760	5	N	300	87	1	1	8	383
							330	9									
11	10530	X	8577	-0-	-1953	-0-	8454	3	123	9	N	112	290	1	1	8	204
12	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-					N	NO RPT					204

TOTAL GAS PROD: 138,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,379

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 3H RRCID -> 268988 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10600 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9562	-0-	-2018	-0-	251	1	5706	3	Y	384	295	1	1	8	383
							3183	5	422	9							
07	16275	X	10903	-0-	-5372	-0-	7293	3	3395	5	Y	195	223	1	2	8	353
							215	9									
08	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	5439	3	2905	5	Y	106	212	1	9	8	238
							117	9									
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	8107	3	223	9	Y	203	252	1	3	8	186
10	7124	X	7124	-0-	-0-	-0-	3903	3	2825	5	Y	360	95	1	2	8	449
							396	9									
11	4320	X	1822	-0-	-2498	-0-	1682	3	140	9	Y	127	369	1	1	8	206
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					206

TOTAL GAS PROD: 97,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,283

HONEY BADGER 54-T4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270063 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10933 PERF.12991 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4341	-0-	-4059	-0-	3557	3	732	4	N	47					432
							52	9									
07	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	9539	3	39	4	N	31	188	1	12	8	263
							34	9									
08	8432	X	8218	-0-	-214	-0-	8156	3	62	9	N	56	17	8			302
09	7830	X	2747	-0-	-5083	-0-	2686	3	37	4	N	22	192	1	4	8	128
							24	9									
10	8091	X	5729	-0-	-2362	-0-	5101	3	603	4	N	23	4	8			147
							25	9									
11	9300	X	7091	-0-	-2209	-0-	6082	3	972	4	N	34	3	8			178
							37	9									
12	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					178

TOTAL GAS PROD: 78,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
OATMAN C19-4A WELL #: 4H RRCID -> 270170 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.11012 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16711	X	16711	-0-	-0-	-0-	439	1	9994	3	Y	639	670	1	1	8	639
							5575	5	703	9							
07	13919	X	10446	-0-	-3473	-0-	6883	3	3205	5	Y	325	372	1	4	8	588
							358	9									
08	15385	X	15385	-0-	-0-	-0-	9958	3	5319	5	Y	98	353	1	8	8	325
							108	9									
09	19830	X	13602	-0-	-6228	-0-	13136	3	466	9	Y	424	354	1	7	8	388
10	20491	X	13190	-0-	-7301	-0-	7387	3	5348	5	Y	414	198	1	2	8	602
							455	9									
11	16710	X	7680	-0-	-9030	-0-	7520	3	160	9	Y	145	477	1	1	8	269
12	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					269

TOTAL GAS PROD: 133,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,923

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	31801	-0-	-10139	-0-	30965	3	836	9	N	760	1013	1	4	8	241
07	40393	X	18726	-0-	-21667	-0-	18206	3	36	4	N	440	429	1	11	8	241
							484	9									
08	38595	X	31325	-0-	-7270	-0-	30662	3	663	9	N	603	525	1	23	8	296
09	35220	X	24933	-0-	-10287	-0-	24308	3	625	9	N	568	633	1	15	8	216
10	34999	X	26060	-0-	-8939	-0-	25305	3	755	9	N	686	648	1	5	8	249
11	31800	X	24656	-0-	-7144	-0-	24000	3	656	9	N	596	591	0	3	8	251
12	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					N	NO RPT					251

TOTAL GAS PROD: 346,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,037

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	3439	-0-	-731	-0-	2847	3	44	4	N	498	375	1			694
							548	9									
07	4061	X	2810	-0-	-1251	-0-	2383	3	50	4	N	343	747	1			290
							377	9									
08	3968	X	3686	-0-	-282	-0-	3043	3	115	4	N	480	558	1	4	8	208
							528	9									
09	3870	X	3594	-0-	-276	-0-	2919	3	173	4	N	456	178	1	1	8	485
							502	9									
10	3999	X	3645	-0-	-354	-0-	3010	3	635	9	N	577	918	1	2	8	142
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3036	3	473	9	N	430	195	1			377
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					377

TOTAL GAS PROD: 40,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,525

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	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	5238	3	452	9	N	411	378	1			433
07	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	3932	3	406	9	N	369					802
08	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	5672	3	438	9	N	398	725	1	6	8	469
09	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5075	3	459	9	N	417	382	1			504
10	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5548	3	463	9	N	421	713	1	2	8	210
*11	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3379	3	301	9	N	274	194	1			290
12	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					290

TOTAL GAS PROD: 56,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,210

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	3654	3	466	5	N	272	755	1	1	8	437
							299	9									
07	7936	X	3335	-0-	-4601	-0-	2200	3	914	5	N	201	1	8			637
							221	9									
08	7936	X	3470	-0-	-4466	-0-	2961	3	319	5	N	173	387	1	8	8	415
							190	9									
09	7680	X	3543	-0-	-4137	-0-	1788	3	1462	5	N	266	6	8			675
							293	9									
10	5053	X	3641	-0-	-1412	-0-	3075	3	240	5	N	296	568	1	3	8	400
							326	9									
11	4410	X	3503	-0-	-907	-0-	3119	3	384	9	N	349	1	8			748
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					748

TOTAL GAS PROD: 38,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,648

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					198

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
KNIGHT 4-51 WELL #: 1H RRCID -> 271644 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10932 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12560	-0-	-790	-0-	11319	3	192	4	N	725	720	1	22	8	290
							251	5	798	9							
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	12630	3	212	4	N	926	913	1	28	8	275
							177	5	1019	9							
08	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	9691	3	194	4	N	651	560	1	16	8	350
							1690	5	716	9							
09	11829	X	11829	-0-	-0-	-0-	10530	3	281	4	N	770	909	1	6	8	205
							171	5	847	9							
10	12989	X	11182	-0-	-1807	-0-	8629	3	532	4	N	689	369	1	7	8	518
							1263	5	758	9							
11	13590	X	10066	-0-	-3524	-0-	9228	3	838	9	N	762	760	1	7	8	513
12	14043	X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					513

TOTAL GAS PROD: 130,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,460

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1047	5	452	9	N	411	533	1			263
07	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1449	5	470	9	N	427	368	1	1	8	321
08	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	784	3	1469	5	N	414	567	1	4	8	164
							455	9									
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1453	5	425	9	N	386	360	1	1	8	189
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	798	3	483	9	N	439	183	1	2	8	443
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	299	571	1			171
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,082

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1752	-0-	-8118	-0-	323	1	1306	3	N	112	355	1			290
							123	9									
07	11315	X	8497	-0-	-2818	-0-	7095	3	1350	5	N	47					337
							52	9									
08	11315	X	7552	-0-	-3763	-0-	6170	3	1229	5	N	139	194	1			282
							153	9									
09	10950	X	8416	-0-	-2534	-0-	7221	3	1098	5	N	88					370
							97	9									
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	5458	3	1100	5	N	111	193	1			288
							122	9									
11	8220	X	4087	-0-	-4133	-0-	3958	3	129	9	N	117	182	1			223
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					223

TOTAL GAS PROD: 78,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,171

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	30662	-0-	-9898	-0-	29110	3	1552	9	N	1411	1335	1	4	8	286
07	40145	X	29723	-0-	-10422	-0-	28276	3	1447	9	N	1315	1345	1	13	8	243
08	39215	X	27897	-0-	-11318	-0-	26383	3	1514	9	N	1376	1286	1	28	8	305
09	36390	X	29595	-0-	-6795	-0-	28326	3	1269	9	N	1154	1144	1	12	8	303
10	32674	X	28141	-0-	-4533	-0-	26840	3	1301	9	N	1183	1240	1	5	8	241
11	30660	X	29102	-0-	-1558	-0-	27661	3	1441	9	N	1310	1217	0	3	8	331
12	29729	X	NO RPT	-0-	-29729	-0-					N	NO RPT					331

TOTAL GAS PROD: 361,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,627

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. 153438
C.J. LEE STATE 27 WELL #: 1H RRCID -> 277514 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9910 - 17179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SNOWCREST SOUTH UNIT 1-33 WELL #: 2H RRCID -> 282833 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11156 - 20470

*01	108527 X	108527	-0-	-0-	-0-	88246	3	20281	9	N	18437	18013	1			424
*02	113038 X	113038	-0-	-0-	-0-	90134	3	22904	9	N	20822	20787	1			459
*03	137826 X	137826	-0-	-0-	-0-	111092	3	26734	9	N	24304	24293	1			470
*04	117527 X	117527	-0-	-0-	-0-	96727	3	20800	9	N	18909	19074	1			305
*05	125168 X	125168	-0-	-0-	-0-	100261	3	24907	9	N	22643	22548	1			400
*06	107253 X	107253	-0-	-0-	-0-	85148	3	22105	9	N	20095	20152	0			343
*07	111408 X	111408	-0-	-0-	-0-	89721	3	21687	9	N	19715	19625	0			433
*08	102144 X	102144	-0-	-0-	-0-	82959	3	19185	9	N	17441	17223	0			651
09	99420 X	89934	-0-	-9486	-0-	72722	3	17212	9	N	15647	15897	0			401
10	154101 X	92997	-0-	-61104	-0-	75734	3	17263	9	N	15694	15824	0			271
11	149130 X	82547	-0-	-66583	-0-	67062	3	15485	9	N	14077	13933	0			415
12	154101 X	82588	-0-	-71513	-0-	67050	3	15538	9	N	14125	13861	0			679

TOTAL GAS PROD: 1,270,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 221,909

RED LODGE C20-11 WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	38220 X	38220	-0-	-0-	-0-	29327	3	40	4	N	8048	7524	0	32	8	492
						8853	9									
10	38595 X	38574	-0-	-21	-0-	29932	3	8642	9	N	7856	7940	0	38	8	370
*11	DELQ PR	35686	-0-	35686	35686	27289	3	103	4	N	7540	7500	0	20	8	390
						8294	9									
*12	72761 X	37075	-0-	-35686	-0-	28367	3	61	4	N	7861	7666	0	11	8	574
						8647	9									

TOTAL GAS PROD: 149,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 31,305

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
02	55944	X	NO RPT	-0-	-55944	-0-					N	NO RPT					-0-
03	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
04	59940	X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT					-0-
05	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
06	59940	X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT					-0-
07	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
08	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
09	59940	X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT					-0-
10	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-
11	59940	X	NO RPT	-0-	-59940	-0-					N	NO RPT					-0-
12	61938	X	NO RPT	-0-	-61938	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	17267	X	9354	-0-	-7913	-0-	7744	3	544	4	N	969	617	1	10	8	342
							1066	9									
*02	15596	X	9068	-0-	-6528	-0-	7522	3	39	4	N	1370	1397	1	5	8	310
							1507	9									
*03	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	15569	3	29	4	N	2263	2250	1			323
							2489	9									
*04	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	14954	3	374	4	N	1992	1988	1			327
							2191	9									
*05	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	16498	3	85	4	N	1860	1865	0	23	8	299
							2046	9									
*06	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	14692	3	196	4	N	1780	1734	0			345
							1958	9									
*07	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	15380	3	123	4	N	1995	1944	0			396
							2195	9									
*08	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	16030	3	13	4	N	2055	2060	0			391
							2261	9									
*09	16710	X	15937	-0-	-773	-0-	13881	3	52	4	N	1822	1766	0	17	8	430
							2004	9									
*10	17267	X	17175	-0-	-92	-0-	14960	3	2215	9	N	2014	2103	0	24	8	317
*11	16710	X	15568	-0-	-1142	-0-	13464	3	57	4	N	1861	1799	0	15	8	364
							2047	9									
12	17267	X	14116	-0-	-3151	-0-	12298	3	90	4	N	1571	1591	0	8	8	336
							1728	9									

TOTAL GAS PROD: 188,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,552

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	6383	-0-	-10977	-0-	5244	3	404	4	N	668	646	0	4	8	18
							735	9									
02	15680	X	13989	-0-	-1691	-0-	11942	3	1072	4	N	886	809	0	7	8	88
							975	9									
03	17360	X	15467	-0-	-1893	-0-	14194	3	188	4	N	986	1006	0			68
							1085	9									
04	16800	X	15228	-0-	-1572	-0-	13506	3	604	4	N	1016	1002	0			82
							1118	9									
05	17360	X	14052	-0-	-3308	-0-	11494	3	1417	4	N	1037	1041	0	1	8	77
							1141	9									
06	16800	X	12966	-0-	-3834	-0-	8430	3	3489	4	N	952	979	0	3	8	47
							1047	9									
07	17360	X	12969	-0-	-4391	-0-	10572	3	1396	4	N	910	870	0			87
							1001	9									
08	17360	X	13243	-0-	-4117	-0-	9351	3	2768	4	N	1022	990	0	3	8	116
							1124	9									
09	16800	X	12286	-0-	-4514	-0-	9757	3	1546	4	N	894	870	0	5	8	135
							983	9									
10	17360	X	13682	-0-	-3678	-0-	12593	3	84	4	N	914	919	0	4	8	126
							1005	9									
11	16800	X	13296	-0-	-3504	-0-	12462	3	834	9	N	758	748	0	4	8	132
12	17360	X	13001	-0-	-4359	-0-	11740	3	193	4	N	971	1027	0	4	8	72
							1068	9									

TOTAL GAS PROD: 156,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,014

SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	53569	-0-	53569	752322	2992	1	36692	3	N	8985	8609	1			1021
							4001	4	9884	9							
02	0	W	47076	-0-	47076	799398	2710	1	33542	3	N	7733	7871	1	1	8	882
							2318	4	8506	9							
03	0	W	50216	-0-	50216	849614	2955	1	37060	3	N	7868	7885	1			865
							1546	4	8655	9							
04	0	W	45475	-0-	45475	895089	2758	1	31378	3	N	7226	7338	1			753
							3390	4	7949	9							
05	0	W	44451	-0-	44451	939540	2930	1	31080	3	N	7107	6936	1			924
							2623	4	7818	9							
06	0	W	42448	-0-	42448	981988	2944	1	31332	3	N	6609	6916	1			617
							902	4	7270	9							
07	0	W	40223	-0-	40223	1022211	3028	1	29026	3	N	6187	6240	1			564
							1363	4	6806	9							
08	0	W	38894	-0-	38894	1061105	3026	1	26164	3	N	6710	5911	1	1	8	1362
							2323	4	7381	9							
09	0	W	36747	-0-	36747	1097852	2967	1	26273	3	N	6049	6483	1	121	8	807
							853	4	6654	9							
10	0	W	37965	-0-	37965	1135817	3033	1	26919	3	N	6504	6655	1	187	8	469
							859	4	7154	9							
11	0	W	36350	-0-	36350	1172167	2964	1	26916	3	N	5729	5063	1	203	8	932
							168	4	6302	9							
12	0	W	35185	-0-	35185	1207352	2968	1	24837	3	N	5764	6159	1	1	8	536
							1040	4	6340	9							

TOTAL GAS PROD: 508,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 82,471

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT					-0-
02	34440 X	NO RPT	-0-	-34440	-0-					N	NO RPT					-0-
03	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
04	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT					-0-
05	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
06	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT					-0-
07	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
08	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
09	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT					-0-
10	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-
11	36900 X	NO RPT	-0-	-36900	-0-					N	NO RPT					-0-
12	38130 X	NO RPT	-0-	-38130	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
02	26152 X	NO RPT	-0-	-26152	-0-					N	NO RPT					-0-
03	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
04	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT					-0-
05	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
06	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT					-0-
07	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
08	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
09	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT					-0-
10	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-
11	28020 X	NO RPT	-0-	-28020	-0-					N	NO RPT					-0-
12	28954 X	NO RPT	-0-	-28954	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	25946	-0-	25946	25946	18150	3	2721	4	Y	4614	4180	0			434
						5075	9									
*10	148981 X	123035	-0-	-25946	-0-	97875	3	631	4	Y	22299	21915	0	230	8	588
						24529	9									
*11	129504 X	129504	-0-	-0-	-0-	103618	3	786	4	Y	22818	22921	0	107	8	378
						25100	9									
*12	113444 X	113444	-0-	-0-	-0-	89798	3	2711	4	Y	19032	18946	0	51	8	413
						20935	9									

TOTAL GAS PROD: 391,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 68,763

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
02	48496	X	NO RPT	-0-	-48496	-0-					N	NO RPT					-0-
03	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
04	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
06	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
07	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
08	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
09	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
10	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-
11	51960	X	NO RPT	-0-	-51960	-0-					N	NO RPT					-0-
12	53692	X	NO RPT	-0-	-53692	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-
09	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					N	NO RPT					-0-
12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	120063	X	NO RPT	-0-	-120063	-0-					N	NO RPT					-0-
09	116190	X	NO RPT	-0-	-116190	-0-					N	NO RPT					-0-
10	120063	X	NO RPT	-0-	-120063	-0-					N	NO RPT					-0-
11	116190	X	NO RPT	-0-	-116190	-0-					N	NO RPT					-0-
12	120063	X	NO RPT	-0-	-120063	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: RRCID -> 283095 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10692 - 20575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		22194	-0-	22194	22194	16084	3	2411	4	Y	3363	3047	0			316
							3699	9									
*10	132165	X	109971	-0-	-22194	-0-	88918	3	573	4	Y	18618	18272	0	170	8	492
							20480	9									
*11	117883	X	117883	-0-	-0-	-0-	98607	3	748	4	Y	16844	16978	0	79	8	279
							18528	9									
*12	108478	X	108478	-0-	-0-	-0-	86187	3	2677	4	Y	17831	17685	0	38	8	387
							19614	9									

TOTAL GAS PROD: 358,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,656

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		52067	-0-	52067	52067	37099	3	5561	4	Y	8552	7748	0			804
							9407	9									
*10	213966	X	161899	-0-	-52067	-0-	136677	3	881	4	Y	22128	22063	0	287	8	582
							24341	9									
*11	154976	X	154976	-0-	-0-	-0-	133820	3	1015	4	Y	18310	18458	0	132	8	302
							20141	9									
*12	145232	X	145232	-0-	-0-	-0-	125206	3	3738	4	Y	14807	14726	0	63	8	320
							16288	9									

TOTAL GAS PROD: 514,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 63,797

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 3H RRCID -> 283136 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11378 - 16142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					-0-
10	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					-0-
12	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
09	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11820	X	NO RPT	-0-	-11820	-0-					N	NO RPT					-0-
12	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRIDGER 1-36 WELL #: 1H RRCID -> 283146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11315 - 17250

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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283147 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9698 PERF. 9901 - 14400

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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

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-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	25650 X	NO RPT	-0-	-25650	-0-				N	NO RPT			-0-
10	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-				N	NO RPT			-0-
11	42750 X	NO RPT	-0-	-42750	-0-				N	NO RPT			-0-
12	44175 X	NO RPT	-0-	-44175	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	6654 X	NO RPT	-0-	-6654	-0-				N	NO RPT			-0-
09	99810 X	NO RPT	-0-	-99810	-0-				N	NO RPT			-0-
10	103137 X	NO RPT	-0-	-103137	-0-				N	NO RPT			-0-
11	99810 X	NO RPT	-0-	-99810	-0-				N	NO RPT			-0-
12	103137 X	NO RPT	-0-	-103137	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	80285 X	80285	-0-	-0-	-0-	69128	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
*07	91016 X	58314	-0-	-32702	-0-	49948	3	8366	9	Y	7605	7605	0		172
*08	77283 X	51010	-0-	-26273	-0-	42973	3	8037	9	Y	7306	7306	0		172
*09	74790 X	42967	-0-	-31823	-0-	36075	3	6892	9	Y	6265	6265	0		172
*10	69440 X	66105	-0-	-3335	-0-	57394	3	8711	9	Y	7919	7919	0		172
11	63630 X	27079	-0-	-36551	-0-	21129	3	5950	9	Y	5409	5409	0		172
12	58311 X	19275	-0-	-39036	-0-	14774	3	4501	9	Y	4092	4092	0		172

TOTAL GAS PROD: 699,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 91,885

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RICHBURG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282663 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10943 - 15180

01	0	30246	-0-	30246	90860	27431	3	1151	4	N	1513	1451	0	674
						1664	9							
*02	115758 X	24898	-0-	-90860	-0-	23378	3	193	4	N	1206	1463	0	417
						1327	9							
03	26357 X	26357	-0-	-0-	-0-	24912	3	39	4	N	1278	1255	0	440
						1406	9							
04	28668 X	28668	-0-	-0-	-0-	598	1	25987	3	N	1217	1266	0	391
						744	4	1339	9					
05	24724 X	24724	-0-	-0-	-0-	565	1	23051	3	N	935	943	0	383
						79	4	1029	9					
06	22101 X	22101	-0-	-0-	-0-	590	1	20512	3	N	850	717	0	516
						64	4	935	9					
07	21732 X	21732	-0-	-0-	-0-	616	1	20021	3	N	963	1403	0	76
						36	4	1059	9					
08	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	620	1	18755	3	N	958	854	0	180
						22	4	1054	9					
09	19088 X	19088	-0-	-0-	-0-	600	1	17399	3	N	924	721	0	383
						73	4	1016	9					
*10	44223 X	44223	-0-	-0-	-0-	338	1	38144	3	Y	828	1159	0	52
						4830	4	911	9					
*11	54306 X	54306	-0-	-0-	-0-	276	1	44060	3	Y	1438	1445	0	45
						8388	4	1582	9					
*12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	7505	3	1911	4	Y	786	774	0	57
						865	9							

TOTAL GAS PROD: 327,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,896

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	31217 X	9577	-0-	-21640	-0-	8699	2	628	4	N	227	203	1			104
						250	9									
08	33351 X	33351	-0-	-0-	-0-	32646	2	705	9	N	641	609	1			136
09	30109 X	30109	-0-	-0-	-0-	29425	2	684	9	N	622	507	1			251
10	9579 X	6353	-0-	-3226	-0-	23	1	6145	2	N	168	248	1			171
						185	9									
11	34342 X	34342	-0-	-0-	-0-	340	1	33259	2	N	670	573	1			268
						6	4	737	9							
12	33356 X	32263	-0-	-1093	-0-	206	1	31358	2	N	579	635	1			212
						62	4	637	9							

TOTAL GAS PROD: 254,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,894

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									
07	42687 X	33848	-0-	-8839	-0-	2659	1	30154	2	N	941	1059	1	1	8	341
						1035	9									
08	40951 X	34268	-0-	-6683	-0-	2305	1	30938	2	N	932	1054	1	6	8	213
						1025	9									
09	36030 X	30582	-0-	-5448	-0-	2644	1	27018	2	N	836	702	1	4	8	343
						920	9									
*10	33852 X	29728	-0-	-4124	-0-	2320	1	26575	2	N	757	734	1	3	8	363
						833	9									
11	33150 X	27931	-0-	-5219	-0-	2076	1	25009	2	N	769	740	1	6	8	386
						846	9									
12	34255 X	28830	-0-	-5425	-0-	2229	1	25855	2	N	678	751	1	3	8	310
						746	9									

TOTAL GAS PROD: 406,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,211

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	91358	X	NO RPT	-0-	-91358	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	161220	X	NO RPT	-0-	-161220	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	166594	X	NO RPT	-0-	-166594	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	119440	X	NO RPT	-0-	-119440	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	223950	X	NO RPT	-0-	-223950	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	231415	X	NO RPT	-0-	-231415	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	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		428	-0-	428	1289	121	1	307	3	N	-0-					106
07	DLQ G-10		537	-0-	537	1826	323	1	195	3	N	17					123
							19	9									
08	1906	X	80	-0-	-1826	-0-	36	1	41	3	N	3					126
							3	9									
09	12	X	12	-0-	-0-	-0-	5	1	7	3	N	-0-					126
10	868	X	60	-0-	-808	-0-	12	1	41	3	N	6					132
							7	9									
11	510	X	107	-0-	-403	-0-	25	1	58	3	N	22					154
							24	9									
*12	634	X	634	-0-	-0-	-0-	170	1	441	3	N	21					175
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	96778	X	96778	-0-	-0-	-0-	50	1	88480	2	N	7498	8331	1			741
							8248	9									
08	80383	X	38437	-0-	-41946	-0-	34407	2	4030	9	N	3664	2201	1			2204
09	81285	X	81285	-0-	-0-	-0-	70332	2	10953	9	N	9957	10810	1	2	8	1349
10	89548	X	89548	-0-	-0-	-0-	46	1	79372	2	N	9209	9491	1	19	8	1048
							10130	9									
11	118622	X	118622	-0-	-0-	-0-	60	1	105538	2	N	11840	11988	1			900
							13024	9									
*12	102814	X	102814	-0-	-0-	-0-	62	1	91190	2	N	10511	10674	1	3	8	734
							11562	9									

TOTAL GAS PROD: 1,350,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 148,933

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-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	460066	X	105950	-0-	-354116	-0-	31	1	97083	2	N	8033	7853	1			799
							8836	9									
06	118104	X	118104	-0-	-0-	-0-	29	1	109426	2	N	7863	7529	1			1133
							8649	9									
07	118515	X	118515	-0-	-0-	-0-	31	1	109803	2	N	7892	8293	1	1	8	731
							8681	9									
08	107477	X	103439	-0-	-4038	-0-	95390	2	8049	9	N	7317	7405	1	19	8	624
09	104010	X	100594	-0-	-3416	-0-	93102	2	7492	9	N	6811	6581	1			854
10	114764	X	114764	-0-	-0-	-0-	31	1	107174	2	N	6872	7051	1			675
							7559	9									
11	117433	X	117433	-0-	-0-	-0-	30	1	110272	2	N	6483	6286	1			872
							7131	9									
12	107477	X	103034	-0-	-4443	-0-	30	1	96717	2	N	5715	6021	1			566
							6287	9									

TOTAL GAS PROD: 1,218,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 85,816

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

03	0		89059	-0-	89059	89059	50	1	74375	2	Y	13304	10841	1	404	8	2059
							14634	9									
04	316532	X	227473	-0-	-89059	-0-	60	1	192440	2	Y	31794	31636	1			2217
							34973	9									
05	302333	X	302333	-0-	-0-	-0-	62	1	258495	2	Y	39796	39631	1			2382
							43776	9									
06	232897	X	232897	-0-	-0-	-0-	55	1	200074	2	Y	29789	30617	1			1554
							32768	9									
07	224228	X	224228	-0-	-0-	-0-	61	1	196292	2	Y	25341	25576	1	22	8	1297
							27875	9									
08	177280	X	177280	-0-	-0-	-0-	154089	2	23191	9	Y	21083	19699	1	7	8	2674
09	195395	X	195395	-0-	-0-	-0-	171890	2	23505	9	Y	21368	22458	1			1584
10	199005	X	199005	-0-	-0-	-0-	62	1	176404	2	Y	20490	20754	1			1320
							22539	9									
11	171367	X	171367	-0-	-0-	-0-	56	1	153254	2	Y	16415	15924	1			1811
							18057	9									
*12	151294	X	151294	-0-	-0-	-0-	54	1	134605	2	Y	15123	13079	1			3855
							16635	9									

TOTAL GAS PROD: 1,970,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 234,503

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W101DE RRCID -> 282850 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10767 - 18020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		44264	-0-	44264	44264	10	1	31463	2	N	11628	10012	1	58	8	1558
							12791	9									
07	189612	X	145348	-0-	-44264	-0-	30	1	110007	2	N	32101	33041	1	19	8	599
							35311	9									
08	154038	X	154038	-0-	-0-	-0-	117328	2	36710	9	N	33373	32674	1	25	8	1273
09	186428	X	186428	-0-	-0-	-0-	142625	2	43803	9	N	39821	39614	1	6	8	1474
10	166534	X	166534	-0-	-0-	-0-	31	1	127254	2	N	35681	35967	1	71	8	1117
							39249	9									
11	139279	X	139279	-0-	-0-	-0-	30	1	105932	2	N	30288	29984	1			1421
							33317	9									
*12	131021	X	131021	-0-	-0-	-0-	31	1	100340	2	N	27864	27821	1	12	8	1452
							30650	9									

TOTAL GAS PROD: 966,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 210,756

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

07	0		674	-0-	674	674	1	1	71	2	N	547	7	8			540
							602	9									
*08	79442	X	78768	-0-	-674	-0-	61076	2	17692	9	N	16084	13938	1	214	8	2472
*09	142669	X	142669	-0-	-0-	-0-	111978	2	30691	9	N	27901	28604	1	2	8	1767
*10	169295	X	169295	-0-	-0-	-0-	31	1	132820	2	N	33131	33417	1			1481
							36444	9									
*11	161300	X	161300	-0-	-0-	-0-	29	1	126993	2	N	31162	31385	1			1258
							34278	9									
*12	146909	X	146909	-0-	-0-	-0-	31	1	116982	2	N	27178	25558	1			2878
							29896	9									

TOTAL GAS PROD: 699,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 136,003

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	1275	-0-	-165	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	297	-0-	-1191	-0-	142	1	155	2	N	-0-					-0-
08	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5673	2	29	9	N	26	26	8			-0-
09	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	11	1	3578	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
11	5520	X	2453	-0-	-3067	-0-	2453	2			N	-0-					-0-
12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 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	863	-0-	-1117	-0-	440	2	365	4	N	53					1010
						58	9									
07	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	4626	2	633	4	N	1	1	8			1010
						1	9									
08	9995 X	9995	-0-	-0-	-0-	9888	2	107	9	N	97	730	1			377
09	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	15336	2	784	9	N	713	708	1			382
10	11976 X	11976	-0-	-0-	-0-	10834	2	1142	9	N	1038	752	1	18	8	650
*11	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	41	1	4176	2	N	392	377	1			665
						431	9									
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					665

TOTAL GAS PROD: 63,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,010

STATE SRO 45-18X19 WELL #: 1H RRCID -> 278912 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9578 - 16989

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	47269 X	47269	-0-	-0-	-0-	931	2	42005	4	N	3939	4574	1			1426
						4333	9									
07	40512 X	40512	-0-	-0-	-0-	28490	2	8362	4	N	3327	3635	1			1118
						3660	9									
08	29192 X	29192	-0-	-0-	-0-	25701	2	106	4	N	3077	3470	1			725
						3385	9									
09	27090 X	25777	-0-	-1313	-0-	22525	2	237	4	N	2741	2376	1			1090
						3015	9									
10	48856 X	37366	-0-	-11490	-0-	34527	2	2839	9	N	2581	2636	1			1035
11	47280 X	23849	-0-	-23431	-0-	204	1	20724	2	N	2655	3162	1			528
						2921	9									
12	40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					N	NO RPT					528

TOTAL GAS PROD: 274,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,426

HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PDC PERMIAN, INC. //CONT.// 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	8			-0-
08	SHUT IN	76398	-0-	76398	76398	62192	2	1050	4	N	11960	11393	1	25	8	542
						13156	9									
09	SHUT IN	138633	-0-	138633	215031	338	1	114924	2	N	19688	19302	1	3	8	925
						1714	4	21657	9							
10	SHUT IN	172315	-0-	172315	387346	146556	2	1294	4	N	22241	22663	1			503
						24465	9									
11	SHUT IN	136992	-0-	136992	524338	115372	2	2462	4	N	17416	16881	1			1038
						19158	9									
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	524338					N	NO RPT					1038

TOTAL GAS PROD: 524,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,408

GAVSTER STATE 32A WELL #: 1H RRCID -> 283114 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10643 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	77046	-0-	77046	77046	49516	2	13504	4	N	12751	10639	1			2112
						14026	9									
10	SHUT IN	158202	-0-	158202	235248	9497	1	121138	2	N	24888	25671	1			1329
						190	4	27377	9							
11	SHUT IN	134472	-0-	134472	369720	5915	1	105531	2	N	20511	19827	1			2013
						464	4	22562	9							
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	369720					N	NO RPT					2013

TOTAL GAS PROD: 369,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 58,150

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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	192284	X	44443	-0-	-147841	-0-	1538	1	33470	3	Y	5105	5176	1	1	8	327
							3819	4	5616	9							
07	53816	X	22234	-0-	-31582	-0-	1179	1	16953	3	Y	2346	2468	1	38	8	167
							1521	4	2581	9							
08	46624	X	2145	-0-	-44479	-0-	239	1	1367	3	Y	272	275	1	119	8	45
							240	4	299	9							
09	45120	X	27256	-0-	-17864	-0-	1570	1	18383	3	Y	4494	4076	1	63	8	400
							2360	4	4943	9							
10	46624	X	28018	-0-	-18606	-0-	1960	1	21317	3	Y	3888	3866	0	52	8	370
							464	4	4277	9							
11	44430	X	27027	-0-	-17403	-0-	1955	1	21024	3	Y	3369	3483	0	34	8	222
							342	4	3706	9							
12	28148	X	24098	-0-	-4050	-0-	1852	1	16133	3	Y	3145	3007	0	76	1	249
							2653	4	3460	9			35	8			

TOTAL GAS PROD: 389,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 53,079

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	52836	-0-	-261744	-0-	1690	1	36763	3	Y	9262	9495	1	1	8	600
							4195	4	10188	9							
07	107198	X	25027	-0-	-82171	-0-	1279	1	18380	3	Y	3380	3675	1	57	8	248
							1650	4	3718	9							
08	84258	X	28043	-0-	-56215	-0-	2903	1	16618	3	Y	5095	4588	1			755
							2917	4	5605	9							
09	81540	X	21867	-0-	-59673	-0-	1313	1	15374	3	Y	2915	3342	1			328
							1973	4	3207	9							
10	67642	X	24730	-0-	-42912	-0-	1650	1	17935	3	Y	4322	4244	0			406
							391	4	4754	9							
11	52830	X	23563	-0-	-29267	-0-	1609	1	17298	3	Y	3977	4120	0			263
							281	4	4375	9							
12	28055	X	20283	-0-	-7772	-0-	1376	1	11993	3	Y	4493	4291	0	109	1	356
							1972	4	4942	9							

TOTAL GAS PROD: 634,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,077

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4402HL RRCID -> 282219 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11000 - 18200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	87287	-0-	87287	87287	2299	1	60276	3	Y	18097	16649	1	323	8	1125
						4805	4	19907	9							
07	SHUT IN	181438	-0-	181438	268725	8165	1	135327	3	Y	32418	32928	1	116	8	499
						2286	4	35660	9							
08	SHUT IN	141928	-0-	141928	410653	7823	1	104067	3	Y	24186	24008	1			677
						3433	4	26605	9							
09	518777 X	108124	-0-	-410653	-0-	6536	1	78554	3	Y	20053	19873	1	76	8	781
						976	4	22058	9							
10	103769 X	103769	-0-	-0-	-0-	6177	1	76526	3	Y	18584	18783	0	33	8	549
						624	4	20442	9							
11	99630 X	84514	-0-	-15116	-0-	3437	1	62729	3	Y	16187	14809	0	871	1	884
						542	4	17806	9			172	8			
12	93155 X	79825	-0-	-13330	-0-	2346	1	59060	3	Y	15253	14298	0	1318	1	451
						1641	4	16778	9			70	8			

TOTAL GAS PROD: 786,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 144,778

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 209HL RRCID -> 282283 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11009 - 15672

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	4604	-0-	4604	4604	193	1	3785	3	Y	450	415	1	23	8	12
						131	4	495	9							
*09	144000 X	97832	-0-	-46168	-0-	3021	1	71395	3	Y	15394	15171	1	83	8	152
						6483	4	16933	9							
*10	148800 X	111985	-0-	-36815	-0-	3918	1	88395	3	Y	16224	15643	0	453	1	265
						1826	4	17846	9			15	8			
*11	144000 X	75750	-0-	-68250	-0-	2648	1	60717	3	Y	10041	9498	0	346	1	371
						1340	4	11045	9			91	8			
*12	61548 X	61548	-0-	-0-	-0-	2007	1	48812	3	Y	8215	7276	0	782	1	493
						1692	4	9037	9			35	8			

TOTAL GAS PROD: 351,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 50,324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	102550	-0-	102550	102550	2051	1	72601	3	Y	20785	20157	1	200	8	428
						5034	4	22864	9							
08	SHUT IN	111467	-0-	111467	214017	4256	1	83366	3	Y	19052	18952	1			528
						2888	4	20957	9							
*09	285426 X	71409	-0-	-214017	-0-	2161	1	51054	3	Y	12325	12647	1	79	8	127
						4636	4	13558	9							
*10	51443 X	51443	-0-	-0-	-0-	1702	1	38413	3	Y	9576	9263	0	269	1	157
						794	4	10534	9			14	8			
*11	45447 X	45447	-0-	-0-	-0-	1516	1	34756	3	Y	7644	7171	0	262	1	280
						767	4	8408	9			88	8			
*12	43695 X	43695	-0-	-0-	-0-	1363	1	33144	3	Y	7308	6436	0	680	1	435
						1149	4	8039	9			37	8			

TOTAL GAS PROD: 426,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 76,690

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 214HU RRCID -> 282285 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10810 - 15426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	143072	-0-	143072	143072	2966	1	104953	3	Y	25343	24578	1	243	8	522
						7276	4	27877	9							
08	SHUT IN	110622	-0-	110622	253694	4238	1	83023	3	Y	18622	18623	1	2	8	519
						2877	4	20484	9							
*09	316824 X	63130	-0-	-253694	-0-	1940	1	45839	3	Y	10172	10544	1	42	8	105
						4162	4	11189	9							
*10	47513 X	47513	-0-	-0-	-0-	1644	1	37094	3	Y	7280	7033	0	204	1	119
						767	4	8008	9			29	8			
*11	47145 X	47145	-0-	-0-	-0-	1568	1	35940	3	Y	8039	7456	0	272	1	291
						794	4	8843	9			139	8			
*12	46641 X	46641	-0-	-0-	-0-	1450	1	35264	3	Y	7913	6959	0	732	1	470
						1223	4	8704	9			43	8			

TOTAL GAS PROD: 458,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 77,369

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	77489	-0-	77489	77489	2215	1	58094	3	Y	11408	10495	1	204	8	709
						4631	4	12549	9							
07	SHUT IN	190676	-0-	190676	268165	9049	1	149966	3	Y	26479	26690	1	94	8	404
						2534	4	29127	9							
*08	423059 X	154894	-0-	-268165	-0-	9059	1	120505	3	Y	19414	19254	1	21	8	543
						3975	4	21355	9							
*09	121109 X	121109	-0-	-0-	-0-	7881	1	94707	3	Y	15767	15569	1	129	8	612
						1177	4	17344	9							
*10	121241 X	117483	-0-	-3758	-0-	7554	1	93598	3	Y	14153	14292	0	55	8	418
						763	4	15568	9							
*11	117330 X	104919	-0-	-12411	-0-	4687	1	85535	3	Y	12690	11468	0	674	1	684
						738	4	13959	9			282	8			
*12	93155 X	93024	-0-	-131	-0-	2994	1	75347	3	Y	11445	10693	0	992	1	338
						2093	4	12590	9			106	8			

TOTAL GAS PROD: 859,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 111,356

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8			-0-
*09	110400 X	75207	-0-	-35193	-0-	2356	1	55665	3	Y	11029	10828	1	93	8	108
						5054	4	12132	9							
*10	114080 X	89601	-0-	-24479	-0-	3154	1	71165	3	Y	12556	12079	0	350	1	204
						1470	4	13812	9			31	8			
*11	110400 X	68877	-0-	-41523	-0-	2440	1	55954	3	Y	8407	7887	0	288	1	308
						1235	4	9248	9			128	8			
*12	66588 X	54414	-0-	-12174	-0-	1789	1	43506	3	Y	6919	6117	0	656	1	415
						1508	4	7611	9			39	8			

TOTAL GAS PROD: 288,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,947

LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		139606	-0-	139606	175560	125425	2	1841	4	Y	11218	11108	1			327
							12340	9									
02	0		154115	-0-	154115	329675	144091	2	213	4	Y	8919	8609	1			637
							9811	9									
03	0		200351	-0-	200351	530026	187820	2	18	4	Y	11375	11510	1			502
							12513	9									
04	703948	X	173922	-0-	-530026	-0-	160840	2	135	4	Y	11770	11220	1			1052
							12947	9									
05	392274	X	159529	-0-	-232745	-0-	150782	2	122	4	Y	7841	8347	1			546
							8625	9									
*06	379620	X	137660	-0-	-241960	-0-	129800	2	436	4	Y	6749	6622	1			673
							7424	9									
07	392274	X	117747	-0-	-274527	-0-	110559	2	257	4	Y	6301	6460	1	46	8	468
							6931	9									
08	392274	X	103966	-0-	-288308	-0-	97687	2	6279	9	Y	5708	5687	1			489
09	379620	X	84518	-0-	-295102	-0-	77469	2	1184	4	Y	5332	5270	1	36	8	515
							5865	9									
10	97765	X	97765	-0-	-0-	-0-	91448	2	375	4	Y	5402	5244	1	126	8	547
							5942	9									
*11	137880	X	83611	-0-	-54269	-0-	77740	2	510	4	Y	4874	4555	1	76	8	790
							5361	9									
12	117738	X	91880	-0-	-25858	-0-	86228	2	443	4	Y	4735	4507	1	189	8	829
							5209	9									

TOTAL GAS PROD: 1,544,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 90,224

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLF ENERGY, INC. 935534
WOLF WELL #: 1 RRCID -> 083143 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 18005 PERF.10475 - 10648

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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					115
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	533	2	169	9	N	154	168	1			101
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	472	2	64	9	N	58					159
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	601	2	156	9	N	142	165	1			136
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	506	2	204	9	N	185	168	1			153
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	538	2	97	9	N	88					241
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					241

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

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
07	2661 N	2661	-0-	-0- B	-0-	2641	3	20	9	N	18	16	1			14
08	2666 N	2604	-0-	-62 B	-0-	2587	3	17	9	N	15					29
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2580 N	1702	-0-	-878 B	-0-	1688	3	14	9	N	13	16	1			26
10	2666 N	461	-0-	-2205 B	-0-	461	3			N	-0-	16	1			10
11	2520 N	829	-0-	-1691 B	-0-	829	3			N	-0-					10
12	1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1462	3	15	9	N	14					24

TOTAL GAS PROD: 24,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

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
07	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6	5	1			8
08	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	600	3	4	9	N	4					12
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	600	3	6	9	N	5	5	1			12
10	620 N	100	-0-	-520 B	-0-	100	3			N	-0-	5	1			7
11	570 N	100	-0-	-470 B	-0-	100	3			N	-0-					7
12	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	600	3	7	9	N	6					13

TOTAL GAS PROD: 6,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ELSINORE CATTLE COMPANY WELL #: 103 RRCID -> 076230 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 14215 PERF. N/A

01	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-
07	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	2	N	-0-			-0-
08	5549 X	3932	-0-	-1617	-0-	3932	2	N	-0-			-0-
09	5370 X	4985	-0-	-385	-0-	4985	2	N	-0-			-0-
10	6611 X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2	N	-0-			-0-
11	5880 X	5082	-0-	-798	-0-	5082	2	N	-0-			-0-
12	6076 X	3917	-0-	-2159	-0-	3917	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	13702 X	10451	-0-	-3251	-0-	10451	2			N	-0-			-0-
08	13702 X	7745	-0-	-5957	-0-	7745	2			N	-0-			-0-
09	11160 X	10467	-0-	-693	-0-	10467	2			N	-0-			-0-
10	11532 X	8171	-0-	-3361	-0-	8171	2			N	-0-			-0-
11	11160 X	10419	-0-	-741	-0-	10419	2			N	-0-			-0-
12	10819 X	8547	-0-	-2272	-0-	8547	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 125,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	2			N	-0-			-0-
08	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-			-0-
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-			-0-
10	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-			-0-
11	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-			-0-
*12	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 49,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK, E. (DEVONIAN) 71476 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA B-55 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242462 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 15533 PERF.15909 - 18643

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (MULTIPAY) 71659 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
ALLISON WELL #: 4701 RRCID -> 202528 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10510 - 11007

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
07	102807	X	102807	-0-	-0-	-0-	11622	1	91068	3	Y	106	26	0	86	1		164
							117	9										
08	91078	X	91078	-0-	-0-	-0-	11138	1	79940	3	Y	-0-						164
09	89640	X	85615	-0-	-4025	-0-	9824	1	75791	3	Y	-0-						164
10	92628	X	88018	-0-	-4610	-0-	9810	1	78175	3	Y	30	30	1				164
							33	9										
11	97530	X	97530	-0-	-0-	-0-	9904	1	87563	3	Y	57	56	1				165
							63	9										
12	102796	X	NO RPT	-0-	-102796	-0-					Y	NO RPT						165

TOTAL GAS PROD: 989,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 6 9	5464 3	Y	5	2 1		7
02	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	770 1 4 9	4659 3	Y	4	2 0	2 1	7
03	6665 X	5361	-0-	-1304	-0-	615 1 2 9	4744 3	Y	2	3 1		6
04	6450 X	5694	-0-	-756	-0-	695 1 3 9	4996 3	Y	3	2 1		7
05	6386 X	5961	-0-	-425	-0-	742 1 17 9	5202 3	Y	15	8 1		14
06	6180 X	5733	-0-	-447	-0-	723 1	5010 3	Y	-0-			14
07	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	747 1 8 9	5855 3	Y	7	2 0	6 1	13
08	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	723 1	5190 3	Y	-0-			13
09	5760 X	5165	-0-	-595	-0-	593 1	4572 3	Y	-0-			13
10	5952 X	5744	-0-	-208	-0-	640 1 2 9	5102 3	Y	2	2 1		13
11	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	642 1 6 9	5677 3	Y	5	4 1		14
12	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 64,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2418 X	2123	-0-	-295	-0-	199 1 2 9	1922 3	N	2	1 1		2
02	2016 X	1906	-0-	-110	-0-	168 1 2 9	1736 3	N	2	3 1		1
03	2232 N	2095	-0-	-137	-0-	193 1 3 9	1899 3	N	3	3 1		1
04	2040 N	1971	-0-	-69	-0-	165 1 2 9	1804 3	N	2	2 1		1
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 1 9	1623 3	N	1			1
07	2046 N	1959	-0-	-87	-0-	171 1 1 9	1787 3	N	1	1 1		1
08	3100 N	3758	-0-	658	658	184 1 1 9	3573 3	N	1	1 1		1
09	3000 N	2614	-0-	-386	272	265 1	2349 3	N	-0-			1
10	2260 N	1988	-0-	-272	-0-	199 1 2 9	1787 3	N	2	2 1		1
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	183 1 2 9	1721 3	N	2	2 1		1
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 24,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3201	-0-	101	101	362	1	2835	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	2984	X	2883	-0-	-101	-0-	353	1	2530	3	Y	-0-					1
09	2820	X	2627	-0-	-193	-0-	301	1	2326	3	Y	-0-					1
10	2914	X	2695	-0-	-219	-0-	300	1	2394	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	297	1	2624	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 27,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	179	1	1405	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	154	1	1108	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1061	-0-	-259	-0-	122	1	939	3	N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	110	1	877	3	N	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	954	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	N	-0-					7
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	3	N	-0-					7
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	58	1	513	3	N	-0-					7
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	N	-0-					7
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	39	1	369	3	N	-0-					7
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4101 RRCID -> 147873 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	39	1	214	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	59	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	38	1	175	3	Y	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	44	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	7	1	75	3	N	-0-					1
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-					1
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					1
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					1
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					1
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2001L RRCID -> 158911 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 4062 - 4583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					109
07	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	113	1	889	3	Y	2	1	1			110
						2	9									
08	884 X	884	-0-	-0-	-0-	108	1	776	3	Y	-0-					110
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	85	1	657	3	Y	-0-					110
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	81	1	649	3	Y	-0-					110
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					110
12	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	177 N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	98 N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	Y	-0-					-0-
09	150 N	57	-0-	-93	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	57	1	596	3	N	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	59	1	1138	3	N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	86	1	760	3	N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	574	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	60	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	620	N	474	-0-	-146	-0-	41	1	433	3	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	780	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	78	1	429	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	117	1	357	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	71	1	329	3	Y	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	50	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	589	N	536	-0-	-53	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	48	1	941	3	Y	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	72	1	639	3	Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	457	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	29	1	229	3	N	-0-					-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	3	N	-0-					-0-
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	146	3	N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	16	1	131	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	N	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	66	1	1277	3	N	-0-					-0-
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	115	1	1024	3	N	-0-					-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	88	1	785	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	46	1	252	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	74	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	53	1	245	3	Y	-0-					-0-
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	59	1	241	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	37	1	258	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 407 RRCID -> 169099 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4686 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	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									
07	1705	N	1687	-0-	-18	-0-	147	1	1539	3	N	1	1	1			14
							1	9									
08	3100	N	3127	-0-	27	27	153	1	2973	3	N	1	1	1			14
							1	9									
09	2305	N	2278	-0-	-27	-0-	228	1	2019	3	N	28					42
							31	9									
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	2	1			41
							1	9									
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	2	2	1			41
							2	9									
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 20,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	729	1	4003	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	1092	1	3323	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3771	-0-	-219	-0-	668	1	3103	3	Y	-0-					1
10	4123	X	3988	-0-	-135	-0-	781	1	3206	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	508	1	3587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 43,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	57	1	599	3	N	-0-					-0-
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	791	3	N	-0-					-0-
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	595	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	62	1	580	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	2991	N	2261	-0-	-730	-0-	256	1	2002	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	235	1	1690	3	N	-0-					1
09	1890	X	1684	-0-	-206	-0-	193	1	1491	3	N	-0-					1
10	1953	X	1649	-0-	-304	-0-	184	1	1464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1756	-0-	-134	-0-	178	1	1577	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

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-					1
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	236	1	1298	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	363	1	1106	3	Y	-0-					1
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	225	1	1045	3	Y	-0-					1
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	261	1	1071	3	Y	-0-					1
11	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	172	1	1217	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

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-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	87	1	911	3	N	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	91	1	1775	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	132	1	1175	3	N	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	84	1	756	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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									
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	163	1	1710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3455	-0-	355	355	169	1	3285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2942	N	2587	-0-	-355	-0-	262	1	2325	3	N	-0-					1
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	195	1	1749	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1721	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	45	1	397	3	Y	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	37	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	42	1	356	3	Y	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	3	Y	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	32	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	207	1	1625	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	Y	-0-					-0-
09	1710	X	1286	-0-	-424	-0-	148	1	1138	3	Y	-0-					-0-
10	1767	X	1245	-0-	-522	-0-	139	1	1105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1710	X	1309	-0-	-401	-0-	133	1	1175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	549	1	3016	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	784	1	2386	3	Y	-0-					1
09	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	475	1	2206	3	Y	-0-					1
10	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	528	1	2165	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	343	1	2426	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 35,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	184	1	1011	3	N	-0-					-0-
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	415	1	1264	3	N	-0-					-0-
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	245	1	1136	3	N	-0-					-0-
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	270	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	174	1	1226	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	52	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	661	3	N	-0-					-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	56	1	499	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	53	1	495	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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									
07	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	133	1	1396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	137	1	2664	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	208	1	1849	3	N	-0-					1
10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	156	1	1394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	144	1	1355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 301 RRCID -> 176379 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8601 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	3	N	-0-					1
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	68	1	535	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	59	1	458	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	58	1	464	3	Y	-0-					-0-
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2102 RRCID -> 178071 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5403 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	117	1	916	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	114	1	815	3	Y	-0-					1
09	900	N	865	-0-	-35	-0-	99	1	766	3	Y	-0-					1
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	98	1	778	3	Y	-0-					1
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	95	1	841	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 3105 RRCID -> 178072 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 4565 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	63	1	661	3	N	-0-					-0-
08	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	60	1	1174	3	N	-0-					-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	100	1	888	3	N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	63	1	590	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					3
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					3
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	N	21					24
							23	9									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					24
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					24
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	13	1	40	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	160	1	1677	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3314	-0-	214	214	162	1	3151	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2806	N	2592	-0-	-214	-0-	263	1	2329	3	N	-0-					1
10	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	196	1	1759	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	180	1	1690	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3203 RRCID -> 179748 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 4882 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	50	1	520	3	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	85	1	755	3	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	570	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	59	1	557	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	369	1	2888	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	373	1	2674	3	Y	-0-					1
09	3150	X	2960	-0-	-190	-0-	340	1	2620	3	Y	-0-					1
10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	332	1	2644	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	323	1	2853	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	3	N	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	17	1	150	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	4 X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	4 X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 2000 WELL #: 901 RRCID -> 183076 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 5540 - 6304

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-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
08	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	17	1	51	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	11	1	47	3	Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 1203 RRCID -> 185579 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6300 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	251	1	1933	3	Y	-0-					-0-
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	184	1	1466	3	Y	1					1
							1	9									
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	130	1	1146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	N	-0-					-0-
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8742	X	8414	-0-	-328	-0-	733	1	7678	3	N	3	3	1			70
							3	9									
08	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	687	1	13333	3	N	4	5	1			69
							4	9									
09	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	959	1	8508	3	N	-0-					69
10	8587	X	7637	-0-	-950	-0-	766	1	6863	3	N	7	6	1			70
							8	9									
11	7740	X	7214	-0-	-526	-0-	694	1	6513	3	N	6	7	1			69
							7	9									
12	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 96,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					20
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					20
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					20
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					20
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	56	1	584	3	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	85	1	753	3	N	-0-					-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	60	1	566	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	18	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	26	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	19	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					1
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	29	1	308	3	N	-0-					1
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	-0-					1
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	N	-0-					1
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	3	N	-0-					1
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	32	1	301	3	N	-0-					1
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	N	753	-0-	-22	-0-	66	1	687	3	N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	68	1	1324	3	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	675	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 3205 RRCID -> 188450 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7240 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	85	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	116	1	352	3	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	89	1	412	3	Y	-0-					-0-
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	99	1	406	3	Y	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	67	1	470	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	147	1	1540	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	3100	N	3344	-0-	244	244	164	1	3178	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	2518	N	2274	-0-	-244	-0-	230	1	2044	3	N	-0-					3
10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	182	1	1630	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	165	1	1546	3	N	2	2	1			3
							2	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

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-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	32	1	339	3	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	59	1	618	3	N	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	63	1	1221	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	85	1	751	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	63	1	589	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	38	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	51	1	989	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	69	1	616	3	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	57	1	512	3	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	145	1	1521	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	150	1	2914	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	221	1	1964	3	N	-0-					1
10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	165	1	1482	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	152	1	1426	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	103	1	915	3	N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	79	1	709	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	72	1	677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	58	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	3	Y	-0-					-0-
09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	92	1	812	3	Y	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	108	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	183	1	1620	3	N	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	135	1	1208	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1161	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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									
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	148	1	1546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	133	1	2580	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	157	1	1408	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	165	1	1551	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	241	1	1493	3	Y	-0-					1
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	293	1	1812	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	417	1	1892	3	Y	-0-					1
09	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	269	1	1477	3	Y	-0-					1
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	257	1	1190	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	171	1	1270	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	135	1	1413	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	142	1	2761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	217	1	1928	3	N	-0-					1
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	162	1	1455	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	151	1	1419	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	91	1	712	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	87	1	625	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	76	1	590	3	Y	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	74	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	74	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	47	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	72	1	220	3	Y	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	51	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	64	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3402 RRCID -> 192537 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 5112 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	20	1	211	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	3	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	18	1	183	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1674	N	819	-0-	-855	-0-	71	1	748	3	N	-0-					-0-
08	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	135	1	2626	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	247	1	2187	3	N	-0-					1
10	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	217	1	1944	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	212	1	1989	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	33	1	343	3	N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	58	1	516	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	3	N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	37	1	332	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	30	1	269	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	459	1	4809	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	489	1	9496	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					2
10	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	534	1	4791	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	501	1	4706	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 55,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	43	1	454	3	N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	858	3	N	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	69	1	609	3	N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	459	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 194425 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 4427 PERF. 3181 - 3932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	367	-0-	-67	-0-	32	1	335	3	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	712	3	N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	62	1	553	3	N	-0-					-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	47	1	425	3	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	44	1	409	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	823	-0-	-107	-0-	65	1	758	3	N	-0-					27
07	868	N	839	-0-	-29	-0-	73	1	766	3	N	-0-					27
08	899	N	363	-0-	-536	-0-	18	1	345	3	N	-0-					27
09	810	N	6	-0-	-804	-0-	1	1	5	3	N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					27
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					27
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	51	1	536	3	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	79	1	701	3	N	-0-					-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	54	1	488	3	N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	57	1	540	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	410	-0-	-55	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	749	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	3	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	46	1	435	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 768 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1984	N	1710	-0-	-274	-0-	149	1	1560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3138	-0-	38	38	154	1	2983	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2190	N	2152	-0-	-38	-0-	218	1	1934	3	N	-0-					1
10	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	145	1	1365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	103	1	1073	3	N	-0-					-0-
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	101	1	1970	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	165	1	1464	3	N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	121	1	1083	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	111	1	1041	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5017 RRCID -> 197592 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3582 - 3942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	138	1	1441	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	148	1	2865	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	230	1	2036	3	N	-0-					1
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	168	1	1505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	156	1	1467	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-					1
07	279	N	236	-0-	-43	-0-	21	1	215	3	N	-0-					1
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					1
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	28	1	267	3	N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	682	N	629	-0-	-53	-0-	55	1	574	3	N	-0-					7
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	-0-					7
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 7638 - 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	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-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	137	1	1055	3	N	-0-					-0-
10	3100	N	19398	-0-	16298	16298	1947	1	17451	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	13574	-0-	10574	26872	1307	1	12267	3	N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	25632					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	248	1	1946	3	Y	3	1	0	2	1	109
							3	9									
08	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	305	1	2191	3	Y	-0-					109
09	3390	X	3254	-0-	-136	-0-	373	1	2881	3	Y	-0-					109
10	3503	X	2844	-0-	-659	-0-	317	1	2526	3	Y	1	1	1			109
							1	9									
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	603	1	5328	3	Y	4	3	1			110
							4	9									
12	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 32,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 202 RRCID -> 198039 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7181 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	255	1	2668	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	5742	-0-	2642	2642	281	1	5459	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	4215	-0-	1215	3857	427	1	3788	3	N	-0-					1
10	3100	N	2912	-0-	-188	3669	292	1	2617	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3000	N	2776	-0-	-224	3445	267	1	2506	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	903					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

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-
07	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
07	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	245	1	1345	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	382	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1380	X	1376	-0-	-4	-0-	244	1	1132	3	Y	-0-					-0-
10	1426	X	1409	-0-	-17	-0-	276	1	1133	3	Y	-0-					-0-
11	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	183	1	1294	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

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-
07	1178	N	1112	-0-	-66	-0-	97	1	1015	3	N	-0-					-0-
08	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	101	1	1966	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	108	1	964	3	N	1					1
							1	9									
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	114	1	1073	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 606 RRCID -> 199613 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 5682 - 6592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-					1
07	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	139	1	1085	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	994 N	994	-0-	-0-	-0-	122	1	872	3	Y	-0-					1
09	840 N	827	-0-	-13	-0-	95	1	732	3	Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	93 N	76	-0-	-17	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	Y	-0-					-0-
12	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 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	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-
07	744	N	586	-0-	-158	-0-	51	1	535	3	N	-0-					-0-
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	58	1	1125	3	N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	43	1	389	3	N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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									
07	620	N	519	-0-	-101	-0-	45	1	470	3	N	4					134
							4	9									
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56	1	1081	3	N	13					147
							14	9									
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	5					152
10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	608	3	N	7					159
							8	9									
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	63	1	587	3	N	6					165
							7	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

TOTAL GAS PROD: 7,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2305 RRCID -> 201354 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 2101 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	37	1	391	3	N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	39	1	762	3	N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	59	1	526	3	N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	3	N	-0-					-0-
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	109	1	2117	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	3	N	-0-					-0-
10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	121	1	1085	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	512	3	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	58	1	542	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2405 RRCID -> 201372 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 2710 - 4756

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-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 701 RRCID -> 201767 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6695 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	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-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	3	N	-0-					-0-
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	75	1	1458	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	62	1	557	3	N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2501 RRCID -> 203339 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6263 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	21	1	221	3	Y	-0-					122
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	Y	18					140
							20	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	Y	3	140	1			3
							3	9									
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	Y	1					4
							1	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	3	Y	-0-					4
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 2403 RRCID -> 203340 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6679 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	135	1	1528	3	N	12					62
							13	9									
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	121	1	1408	3	N	3					65
							3	9									
07	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	140	1	1470	3	N	1	1	1			65
							1	9									
08	3100	N	3239	-0-	139	139	159	1	3079	3	N	1	1	1			65
							1	9									
09	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					65
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	173	1	1547	3	N	2	1	1			66
							2	9									
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	162	1	1521	3	N	1					67
							1	9									
12	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 18,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	162	1	1271	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	Y	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	89	1	685	3	Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	77	1	616	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	71	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
07	899	N	635	-0-	-264	-0-	635	3			N	-0-					20
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					20
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					20
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					20
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					20
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 10,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	66	1	513	3	Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	67	1	478	3	Y	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	56	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	55	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	51	1	448	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	86	1	902	3	N	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	91	1	1763	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	911	3	N	1					1
							1	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	94	1	884	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	58	1	319	3	Y	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	92	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	66	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	43	1	307	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	12	1	125	3	N	-0-					7
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-					7
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					7
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	N	-0-					7
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	125	3	N	-0-					7
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3403 RRCID -> 204973 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5772 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	48	1	499	3	N	-0-					-0-
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	51	1	985	3	N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	75	1	661	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	59	1	529	3	N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	57	1	537	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6013 RRCID -> 205367 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7368 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	23	1	244	3	N	-0-					1
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	3	N	-0-					1
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					1
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	N	-0-					1
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	26	1	242	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	21	1	201	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	127	1	1329	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	136	1	2639	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	215	1	1910	3	N	-0-					1
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	158	1	1417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	148	1	1388	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	N	-0-					-0-
08	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	76	1	1484	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	112	1	996	3	N	-0-					-0-
10	831 N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	821 N	821	-0-	-0-	-0-	79	1	741	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	104	1	1092	3	Y	-0-					-0-
08	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	110	1	2135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-					-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	114	1	1019	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	101	1	947	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					127
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	-0-					127
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					127
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					127
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					127
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					1
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	24	1	251	3	N	-0-					1
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	3	N	-0-					1
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					1
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					1
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	3	N	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	1	45	3	Y	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2108 RRCID -> 208577 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 5129 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	82	1	727	3	N	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	59	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	154	1	1613	3	N	17					30
							19	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1855	3	N	11	1	1			40
							12	9									
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	128	1	1134	3	N	5					45
							6	9									
10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	256	1	2292	3	N	49	1	1			93
							54	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-	2	1			91
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					91

TOTAL GAS PROD: 14,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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-
07	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	114	1	1188	3	N	-0-					-0-
08	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	120	1	2326	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	133	1	1192	3	N	1					1
							1	9									
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	125	1	1174	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	257	1	2689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	5908	-0-	2808	2808	289	1	5617	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	2869	-0-	-131	2677	291	1	2578	3	N	-0-					1
10	3100	N	1181	-0-	-1919	758	118	1	1062	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2137	N	1379	-0-	-758	-0-	133	1	1245	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
08	527	N	404	-0-	-123	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	9	1	95	3	N	-0-					7
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					7
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	3	N	-0-					7
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	N	-0-					7
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	N	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	465 N	435	-0-	-30	-0-	38	1	397	3	N	-0-					-0-
08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	N	-0-					-0-
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	529	3	N	-0-					-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	3	N	-0-					-0-
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	420	3	N	-0-					-0-
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	85	1	885	3	N	-0-					-0-
08	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	101	1	1951	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	127	1	1122	3	N	-0-					-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	102	1	954	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1502 RRCID -> 210571 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4924 - 5047

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1674 N	1598	-0-	-76	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	3100 N	3283	-0-	183	183	3283	3			N	-0-					-0-
09	2450 N	2267	-0-	-183	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
11	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			N	-0-					-0-
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2208 RRCID -> 210945 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 4255 PERF. 2766 - 4110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	403 N	400	-0-	-3	-0-	35	1	365	3	N	-0-					27
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	3	N	-0-					27
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					27
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	42	1	374	3	N	-0-					27
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	39	1	370	3	N	-0-					27
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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									
07	1984	N	1944	-0-	-40	-0-	169	1	1774	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3407	-0-	307	307	167	1	3239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2730	-0-	-270	37	277	1	2453	3	N	-0-					1
10	2149	N	2112	-0-	-37	-0-	212	1	1898	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	203	1	1906	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	96	1	1001	3	N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	99	1	1924	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	145	1	1283	3	N	-0-					-0-
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	108	1	969	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 6026 RRCID -> 213605 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 3890 - 4600

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-					1
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	34	1	359	3	N	-0-					1
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	3	N	-0-					1
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	3	N	-0-					1
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	42	1	398	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	40	1	417	3	N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	44	1	848	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	54	1	487	3	N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	100	1	1043	3	N	-0-					-0-
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	106	1	2060	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	156	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	117	1	1048	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	86	1	806	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	151	1	830	3	Y	1	1	1			222
							1	9									
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	194	1	591	3	Y	-0-	117	1			105
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	110	1	512	3	Y	-0-					105
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	111	1	456	3	Y	-0-					105
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	88	1	622	3	Y	-0-					105
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					105

TOTAL GAS PROD: 8,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	28	1	294	3	N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	3	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	33	1	296	3	N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	21	1	200	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	32	1	173	3	Y	-0-					75
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	48	1	145	3	Y	-0-					75
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					75
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	35	1	145	3	Y	-0-					75
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	24	1	167	3	Y	-0-					75
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 2 WELL #: 1305 RRCID -> 215587 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 2500 - 2822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	591 N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					-0-
08	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1041	3	Y	-0-					-0-
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	75	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	Y	-0-					-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	507	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1519 N	1315	-0-	-204	-0-	115	1	1200	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
10	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	149	1	1336	3	N	2	1	1			1
						2	9									
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	149	1	1394	3	N	1					2
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	204	1	1602	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	181	1	1297	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	143	1	1107	3	Y	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	135	1	1079	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	129	1	1142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	68	1	712	3	N	-0-					-0-
08	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	74	1	1428	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	105	1	930	3	N	-0-					-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	728	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	75	1	701	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6028 RRCID -> 216883 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3270 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	-0-					1
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	3	N	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					1
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	37	1	331	3	N	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	315	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5034 RRCID -> 216902 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 3564 - 3970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	49	1	508	3	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	56	1	1079	3	N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	103	1	912	3	N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	70	1	657	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5035 RRCID -> 217302 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3122 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	568	3	N	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	55	1	1065	3	N	-0-					-0-
09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	3	N	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	56	1	530	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 390 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					1
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	61	1	334	3	N	-0-					1
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	91	1	277	3	N	-0-					1
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	51	1	239	3	N	-0-					1
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	55	1	227	3	N	-0-					1
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	N	-0-					1
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	89	1	487	3	N	-0-					12
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	126	1	383	3	N	-0-					12
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	72	1	333	3	N	-0-					12
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	85	1	348	3	N	-0-					12
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	52	1	365	3	N	-0-					12
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	N	-0-					-0-
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	104	1	2012	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	124	1	1108	3	N	1					1
							1	9									
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1061	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

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-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5047 RRCID -> 218477 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3698 - 3960

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	91	1	712	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	80	1	571	3	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	N	-0-					-0-
08	527	N	496	-0-	-31	-0-	123	1	373	3	N	-0-					-0-
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	90	1	419	3	N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	107	1	438	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	67	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1953	N	1930	-0-	-23	-0-	168	1	1761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3578	-0-	478	478	175	1	3402	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2578	-0-	-422	56	261	1	2317	3	N	-0-					1
10	2014	N	1958	-0-	-56	-0-	196	1	1760	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	183	1	1718	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	121	1	666	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	181	1	550	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	117	1	544	3	N	-0-					-0-
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	123	1	506	3	N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	85	1	599	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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
07	22290 X	22290	-0-	-0-	-0-	2579	1	19685	3	N	24	6	0	19	1	10
						26	9									
08	20455 X	20455	-0-	-0-	-0-	2675	1	17780	3	N	-0-					10
09	19229 X	19229	-0-	-0-	-0-	2285	1	16944	3	N	-0-					10
10	19721 X	19721	-0-	-0-	-0-	2306	1	17407	3	N	7	7	1			10
						8	9									
11	21774 X	21774	-0-	-0-	-0-	2239	1	19521	3	N	13	13	1			10
						14	9									
12	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 220,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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-
07	806 N	701	-0-	-105	-0-	61	1	640	3	N	-0-					-0-
08	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	727 N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 1 9	1700 3	N	1	1 1		1
02	1820 X	1620	-0-	-200	-0-	143 1 2 9	1475 3	N	2	2 1		1
03	1922 N	1837	-0-	-85	-0-	169 1 2 9	1666 3	N	2	2 1		1
04	1830 N	1600	-0-	-230	-0-	134 1 2 9	1464 3	N	2	2 1		1
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 1 9	1224 3	N	1			1
07	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	140 1	1462 3	N	-0-			1
08	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	131 1 1 9	2546 3	N	1	1 1		1
09	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	233 1	2062 3	N	-0-			1
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	171 1 1 9	1531 3	N	1	1 1		1
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	158 1 2 9	1486 3	N	2	2 1		1
12	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 19,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 3 9	3205 3	N	3	2 1		4
02	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	265 1 6 9	2732 3	N	5	5 1		4
03	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	613 1 3 9	6034 3	N	3	4 1		3
04	3420 X	3032	-0-	-388	-0-	254 1 3 9	2775 3	N	3	3 1		3
05	3534 X	3165	-0-	-369	-0-	257 1 1 9	2907 3	N	1	2 1		2
06	3540 X	2942	-0-	-598	-0-	233 1 2 9	2707 3	N	2	1 1		3
07	3658 X	3085	-0-	-573	-0-	269 1 1 9	2815 3	N	1	1 1		3
08	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	291 1 2 9	5649 3	N	2	2 1		3
09	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	425 1	3770 3	N	-0-			3
10	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	321 1 3 9	2879 3	N	3	4 1		2
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	298 1 3 9	2795 3	N	3	3 1		2
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-			N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 41,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 702 RRCID -> 220038 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7580 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-
08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	N	-0-					-0-
12	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1507 RRCID -> 220459 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4970 - 5092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	4309	X	4038	-0-	-271	-0-	4038	3			N	-0-					-0-
08	8281	X	8281	-0-	-0-	-0-	8281	3			N	-0-					-0-
09	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	5747	3			N	-0-					-0-
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
11	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	3			N	-0-					-0-
12	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	19	1	58	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	14	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	76	-0-	76	78	7	1	69	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	78					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 78 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	T. A.	78	-0-	78	760	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	932 N	172	-0-	-760	-0-	8	1	163	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	-0-					-0-
08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	45	1	877	3	N	-0-					-0-
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	53	1	474	3	N	-0-					-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	48	1	451	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	151 N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	138	3	N	-0-					-0-
08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	79	1	825	3	N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	88	1	1713	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	3	N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	91	1	811	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	89	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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									
07	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	232	1	2431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	232	1	4506	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	353	1	3133	3	N	-0-					1
10	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	243	1	2283	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST RANCH WELL #: 3001 RRCID -> 223513 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5890 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
NORTH PINON WELL #: 2804 RRCID -> 223787 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 5300 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	42	1	811	3	N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	61	1	544	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	16	1	88	3	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	16	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	33	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	287	1	2217	3	Y	-0-					-0-
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	316	1	2522	3	Y	1					1
							1	9									
11	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	295	1	2605	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	283	1	2221	3	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	233	1	1675	3	Y	-0-					1
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	204	1	1572	3	Y	-0-					1
10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	191	1	1524	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	180	1	1588	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	366	3	N	-0-					-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	N	-0-					-0-
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	53	1	1029	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	143	1	1267	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	599	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	620	N	612	-0-	-8	-0-	53	1	559	3	N	-0-					-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	56	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	83	1	736	3	N	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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									
07	2294	N	2232	-0-	-62	-0-	195	1	2036	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3871	-0-	771	771	190	1	3680	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3033	-0-	33	804	307	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3100	N	2312	-0-	-788	16	232	1	2078	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	2266	N	2250	-0-	-16	-0-	217	1	2032	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	651	N	644	-0-	-7	-0-	56	1	588	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	50	1	974	3	N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	65	1	587	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	543	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 6032 RRCID -> 224601 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 3434 - 5108

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-
07	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	114	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	116	1	2248	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1					1
							1	9									
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	125	1	1172	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 14,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	3100	N	4551	-0-	1451	1451	515	1	4032	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
08	3100	N	3811	-0-	711	2162	466	1	3345	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3312	-0-	312	2474	380	1	2932	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3217	-0-	117	2591	359	1	2857	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3389	-0-	389	2980	344	1	3043	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	2577					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	8	1	87	3	N	-0-					12
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					12
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					12
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					12
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	3720	X	3690	-0-	-30	-0-	320	1	3347	3	N	21	1	1			208
							23	9									
08	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	337	1	6542	3	N	2	2	1			208
							2	9									
09	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-					208
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	1	1			210
							3	9									
11	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	336	1	3153	3	N	3	1	1			212
							3	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					212

TOTAL GAS PROD: 38,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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-
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	62	1	649	3	N	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	63	1	1226	3	N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	807	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	61	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	112	1	1169	3	N	-0-					-0-
08	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	121	1	2355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	3	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	137	1	1231	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	814 N	814	-0-	-0-	-0-	125	1	688	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	189	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	120	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	138	1	567	3	Y	-0-					-0-
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	91	1	646	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	15	1	153	3	N	-0-					-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	15	1	132	3	N	-0-					-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	3	N	-0-					-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	914	-0-	-166	-0-	76	1	830	3	N	7					222
							8	9									
05	1984	N	936	-0-	-1048	-0-	75	1	846	3	N	14	168	1			68
							15	9									
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	68	1	792	3	N	25					93
							28	9									
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	78	1	817	3	N	-0-					93
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	83	1	1608	3	N	11	1	1			103
							12	9									
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	126	1	1115	3	N	7					110
							8	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	870	3	N	3	1	1			112
							3	9									
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	N	2	1	1			113
							2	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					113

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3406 RRCID -> 226283 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2914	X	617	-0-	-2297	-0-	54	1	563	3	N	-0-					13
08	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	311	1	6045	3	N	2	1	1			14
							2	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	311	1	2754	3	N	-0-					14
10	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	223	1	2000	3	N	2	2	1			14
							2	9									
11	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	196	1	1835	3	N	2	2	1			14
							2	9									
12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	33	1	341	3	N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	N	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	33	1	299	3	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	602 N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	533	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	558 N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	3	Y	-0-					-0-
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	61	1	472	3	Y	-0-					-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	62	1	494	3	Y	-0-					-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
08	237 N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	-0-					-0-
12	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	930 N	790	-0-	-140	-0-	69	1	721	3	N	-0-					-0-
08	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	73	1	1417	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	3	N	-0-					-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	728	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5043 RRCID -> 226694 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 4645 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	156	1	1222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4156	-0-	1056	1056	508	1	3648	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3280	-0-	280	1336	376	1	2904	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	2964	-0-	-136	1200	330	1	2633	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	2974	-0-	-26	1174	302	1	2670	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	833					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	85	1	468	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	148	1	449	3	N	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	84	1	390	3	N	-0-					-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	99	1	404	3	N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	65	1	460	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	63	1	345	3	Y	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	48	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	65	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	41	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5037 RRCID -> 227085 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5504 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6039 RRCID -> 227097 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4336 - 4442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	26	1	274	3	N	-0-					1
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					1
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					1
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	32	1	296	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5041 RRCID -> 227106 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5134 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	Y	3	1	0	1	1	1
							3	9									
08	3100	N	3175	-0-	75	75	388	1	2787	3	Y	-0-					1
09	2821	N	2746	-0-	-75	-0-	315	1	2431	3	Y	-0-					1
10	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	300	1	2391	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	295	1	2610	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 1 9	3270	3	Y	1	1	1			2
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	397	1 1 9	2799	3	Y	1	1	0	1	1	1
03	4185	X	2955	-0-	-1230	-0-	444	1 1 9	2510	3	Y	1	1	1			1
04	4050	X	3264	-0-	-786	-0-	451	1 1 9	2812	3	Y	1	1	1			1
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
07	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	640	1 1 4 9	3514	3	Y	4	1	0	3	1	1
08	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	947	1	2883	3	Y	-0-					1
09	3600	X	3235	-0-	-365	-0-	573	1	2662	3	Y	-0-					1
10	3720	X	3214	-0-	-506	-0-	630	1 1 9	2583	3	Y	1	1	1			1
11	3600	X	3402	-0-	-198	-0-	422	1 2 9	2978	3	Y	2	2	1			1
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 38,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-
07	3100	N	3862	-0-	762	762	437	1 4 9	3421	3	Y	4	1	0	2	1	1
08	3100	N	3471	-0-	371	1133	424	1	3047	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3062	-0-	62	1195	351	1	2711	3	Y	-0-					1
10	3100	N	2990	-0-	-110	1085	333	1 1 9	2656	3	Y	1	1	1			1
11	3000	N	3175	-0-	175	1260	322	1 2 9	2851	3	Y	2	2	1			1
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3379	X	3248	-0-	-131	-0-	283	1	2964	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	275	1	5333	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	440	1	3901	3	N	-0-					1
10	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	332	1	2977	3	N	4	3	1			2
							4	9									
11	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	309	1	2898	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

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-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	44	1	462	3	N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	47	1	438	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 1 9	1656	3	N	1	1	1			1
02	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	141	1 2 9	1457	3	N	2	2	1			1
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	170	1 2 9	1676	3	N	2	2	1			1
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	129	1 2 9	1412	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1412	3	N	1					1
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	1362	3	N	1	1	1			1
08	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	135	1 1 9	2620	3	N	1	1	1			1
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	241	1	2141	3	N	-0-					1
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	178	1 1 9	1592	3	N	1	1	1			1
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	165	1 2 9	1551	3	N	2	2	1			1
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 2 9	1824	3	N	2	1	1			2
02	1848	X	1698	-0-	-150	-0-	150	1 2 9	1546	3	N	2	3	1			1
03	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	173	1 3 9	1703	3	N	3	3	1			1
04	1950	N	1741	-0-	-209	-0-	146	1 2 9	1593	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1516	3	N	1					1
07	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	155	1 1 9	1621	3	N	1	1	1			1
08	3100	N	3139	-0-	39	39	154	1 1 9	2984	3	N	1	1	1			1
09	2395	N	2356	-0-	-39	-0-	239	1	2117	3	N	-0-					1
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	176	1 1 9	1578	3	N	1	1	1			1
11	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	167	1 2 9	1570	3	N	2	2	1			1
12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2697	X	2585	-0-	-112	-0-	225	1	2359	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	231	1	4491	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	351	1	3116	3	N	-0-					1
10	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	264	1	2367	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	246	1	2307	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	168	1	922	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	248	1	755	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	154	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	175	1	719	3	Y	-0-					-0-
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	117	1	828	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

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									
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	N	10					89
							11	9									
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	125	1	2422	3	N	13	1	1			101
							14	9									
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	188	1	1671	3	N	10					111
							11	9									
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	141	1	1266	3	N	9	1	1			119
							10	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1254	3	N	8	1	1			126
							9	9									
12	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 18,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2883	X	2622	-0-	-261	-0-	229	1	2392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	238	1	4615	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	364	1	3231	3	N	-0-					1
10	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	279	1	2499	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	254	1	2386	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7100 - 7992

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-					4
07	310	N	198	-0-	-112	-0-	17	1	181	3	N	-0-					4
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	N	-0-					4
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	242	1	2142	3	N	-0-					4
10	3100	N	3121	-0-	21	21	313	1	2805	3	N	3	1	1			6
							3	9									
11	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	209	1	1958	3	N	2	3	1			5
							2	9									
12	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	77	1	806	3	N	-0-					-0-
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	122	1	1084	3	N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	89	1	794	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	76	1	712	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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									
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	114	1	1198	3	N	-0-					1
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	116	1	2244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	176	1	1558	3	N	-0-					1
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	133	1	1194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	82	1	771	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					1
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	16	1	145	3	N	-0-					1
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	N	-0-					1
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	813	-0-	-117	-0-	71	1	742	3	N	-0-					-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	83	1	1618	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	141	1	1252	3	N	-0-					-0-
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	97	1	871	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	106	1	991	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	396	3	N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	36	1	323	3	N	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	34	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	210	1	1151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	314	1	957	3	Y	-0-					1
09	1200	N	1134	-0-	-66	-0-	201	1	933	3	Y	-0-					1
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	234	1	958	3	Y	-0-					1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	153	1	1079	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					1
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	108	1	479	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	98	1	356	3	Y	-0-					1
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	135	1	461	3	Y	-0-					1
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	165	1	444	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					1
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	682	N	486	-0-	-196	-0-	42	1	444	3	N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	48	1	447	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	91	1	717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	892	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	3	Y	-0-					-0-
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	111	1	886	3	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	108	1	952	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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									
07	2728	N	2081	-0-	-647	-0-	181	1	1899	3	N	1	1	1			39
							1	9									
08	3100	N	5352	-0-	2252	2252	262	1	5084	3	N	5	2	1			42
							6	9									
09	3000	N	3659	-0-	659	2911	371	1	3286	3	N	2					44
							2	9									
10	3100	N	2882	-0-	-218	2693	289	1	2591	3	N	2	2	1			44
							2	9									
11	3000	N	2795	-0-	-205	2488	269	1	2524	3	N	2	3	1			43
							2	9									
12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 32,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	198	1	1775	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	3100	N	3479	-0-	379	379	234	1	3244	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	1500	N	801	-0-	-699	-0-	92	1	709	3	Y	-0-					21
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	221	1	1896	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	173	1	1577	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	89	1	768	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	90	1	1030	3	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	71	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	111	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	95	1	854	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-					1
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	27	1	280	3	N	-0-					1
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	3	N	-0-					1
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					1
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	3	N	-0-					1
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	251	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	189	1	1975	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4019	-0-	919	919	197	1	3821	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	-0-					1
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	225	1	2016	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	207	1	1942	3	Y	1					3
							1	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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									
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	292	1	2218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3858	-0-	758	758	417	1	3440	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1794	N	1036	-0-	-758	-0-	184	1	852	3	Y	-0-					1
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	359	1	2191	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	238	1	1977	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	85	1	892	3	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	139	1	1232	3	N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	932	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	96	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	49	1	517	3	N	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1086	3	N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	57	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	52	1	493	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	296	1	1622	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	610	1	1857	3	N	-0-					1
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	315	1	1462	3	N	-0-					1
10	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	330	1	1355	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	219	1	1546	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

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-
07	899	N	768	-0-	-131	-0-	87	1	680	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2918	N	2918	-0-	-0-	-0-	573	1	2345	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4056	-0-	1056	1056	719	1	3337	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	3721	-0-	621	1677	729	1	2991	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3585	-0-	585	2262	444	1	3139	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	371					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	130	1	1356	3	N	18					194
							20	9									
08	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	136	1	2638	3	N	19	1	1			212
							21	9									
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	21	180	1			53
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	151	1	1355	3	N	2	1	1			54
							2	9									
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	141	1	1321	3	N	1					55
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

TOTAL GAS PROD: 15,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	179	1	1129	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	255	1	1293	3	Y	-0-					19
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	143	1	666	3	Y	-0-					19
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	200	1	1000	3	Y	-0-					19
11	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	143	1	1092	3	Y	1	1	1			19
							1	9									
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 13,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	13	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	19	1	57	3	Y	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	144	1	790	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	192	1	586	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	706	-0-	-164	-0-	125	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	153	1	629	3	Y	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	100	1	706	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	303	1	1663	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	448	1	1364	3	Y	-0-					1
09	1710	X	1534	-0-	-176	-0-	272	1	1262	3	Y	-0-					1
10	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	317	1	1302	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1710	X	1689	-0-	-21	-0-	209	1	1479	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	27	1	82	3	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	17	1	68	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 960 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	82	1	861	3	N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	84	1	1628	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	87	1	816	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3100	N	4953	-0-	1853	1853	546	1	4403	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
08	3100	N	4979	-0-	1879	3732	537	1	4442	3	Y	-0-					1
09	3000	N	4389	-0-	1389	5121	494	1	3895	3	Y	-0-					1
10	3100	N	4170	-0-	1070	6191	458	1	3710	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	4713	-0-	1713	7904	476	1	4235	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	7563					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 N	401	-0-	-2	-0-	35	1	366	3	N	-0-					-0-
08	759 N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					-0-
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	473	3	N	-0-					-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	N	-0-					-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	38	1	353	3	N	-0-					-0-
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	279 N	226	-0-	-53	-0-	20	1	206	3	N	-0-					-0-
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	2542 X	2387	-0-	-155	-0-	208	1	2178	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	215	1	4175	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					1
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	243	1	2178	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	220	1	2065	3	N	1					3
						1	9									
12	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 25,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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									
07	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	195	1	1930	3	Y	9	1	1			162
						10	9									
08	3100 N	3546	-0-	446	446	195	1	3342	3	Y	8	1	1			169
						9	9									
09	1890 N	259	-0-	-1631	-0-	29	1	224	3	Y	5					174
						6	9									
10	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	202	1	1789	3	Y	12	1	1			185
						13	9									
11	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	177	1	1658	3	Y	8	168	1			25
						9	9									
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 22,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	4123 X	3843	-0-	-280	-0-	335	1	3507	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	354	1	6874	3	N	3	3	1			1
						3	9									
09	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					1
10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	392	1	3515	3	N	3	1	1			3
						3	9									
11	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	371	1	3484	3	N	3	1	1			5
						3	9									
12	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 41,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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									
07	2046	X	1756	-0-	-290	-0-	153	1	1602	3	N	1	1	1			56
							1	9									
08	3100	N	3435	-0-	335	335	168	1	3266	3	N	1	1	1			56
							1	9									
09	2660	N	2325	-0-	-335	-0-	236	1	2089	3	N	-0-					56
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	170	1	1521	3	N	2	2	1			56
							2	9									
11	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	148	1	1385	3	N	2	2	1			56
							2	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 22,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					75
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	51	1	538	3	N	-0-					75
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	3	N	-0-					75
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					75
10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	62	1	555	3	N	-0-					75
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	61	1	572	3	N	-0-					75
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 6,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					129
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	402	3	N	5					134
							6	9									
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	680	3	N	-0-					134
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					134
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	N	-0-					134
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					134
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	215	1	2249	3	N	1	1	1			6
							1	9									
08	3100	N	4524	-0-	1424	1424	222	1	4300	3	N	2	2	1			6
							2	9									
09	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					6
10	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	247	1	2210	3	N	2	1	1			7
							2	9									
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	234	1	2197	3	N	1					8
							1	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 26,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					27
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	-0-					27
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					27
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					27
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	-0-					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	106	1	1109	3	N	42					179
							46	9									
08	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	112	1	2176	3	N	1	1	1			179
							1	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	5					184
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	118	1	1062	3	N	6	166	1			24
							7	9									
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	119	1	1119	3	N	1					25
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 13,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	65	1	677	3	N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	67	1	1304	3	N	-0-					-0-
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	N	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	88	1	920	3	N	-0-					-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	109	1	978	3	N	1					1
							1	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	97	1	907	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					10
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					10
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					10
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	3	N	-0-					10
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 7 9	4810	3	N	6	3	1			6
02	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	378	1 8 9	3897	3	N	7	7	1			6
03	5487	X	5168	-0-	-319	-0-	476	1 7 9	4685	3	N	6	7	1			5
04	5250	X	4752	-0-	-498	-0-	398	1 7 9	4347	3	N	6	5	1			6
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 3 9	4195	3	N	3	1	1			4
07	5177	X	4964	-0-	-213	-0-	433	1 2 9	4529	3	N	2	2	1			4
08	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	444	1 3 9	8624	3	N	3	3	1			4
09	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					4
10	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	499	1 6 9	4473	3	N	5	2	1			7
11	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	467	1 4 9	4382	3	N	4	1	1			10
12	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 52,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	4526	-0-	-806	-0-	728	1 1 9	3797	3	Y	1	2	1			2
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	437	1 3 9	3087	3	Y	3	3	1			2
03	5363	X	2602	-0-	-2761	-0-	391	1 1 9	2210	3	Y	1	2	1			1
04	5190	X	3288	-0-	-1902	-0-	454	1 2 9	2832	3	Y	2	1	1			2
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-					2
07	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	757	1 6 9	4158	3	Y	5	1	0	4	1	2
08	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	1137	1	3463	3	Y	-0-					2
09	4080	X	4024	-0-	-56	-0-	713	1	3311	3	Y	-0-					2
10	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	843	1 1 9	3457	3	Y	1	1	1			2
11	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	567	1 3 9	4008	3	Y	3	3	1			2
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	121	1	1270	3	N	1	1	1			46
							1	9									
08	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	113	1	2185	3	N	-0-	1	1			45
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	161	1	1432	3	N	-0-					45
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	119	1	1066	3	N	1	1	1			45
							1	9									
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	108	1	1014	3	N	1	1	1			45
							1	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 14,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	120	1	1254	3	N	-0-					1
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	128	1	2477	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	195	1	1727	3	N	-0-					2
10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	153	1	1371	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	143	1	1341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	16513	X	16513	-0-	-0-	-0-	3037	1	13456	3	Y	18	4	0	13	1	5
							20	9									
08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	3012	1	10910	3	Y	-0-					5
09	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	2957	1	10099	3	Y	-0-					5
10	12958	X	12569	-0-	-389	-0-	3410	1	9156	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
11	12540	X	11260	-0-	-1280	-0-	11253	3	7	9	Y	6	7	1			2
12	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 134,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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									
07	5363	X	5015	-0-	-348	-0-	437	1	4576	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	434	1	8416	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	694	1	6153	3	N	-0-					2
10	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	515	1	4619	3	N	5	4	1			3
							6	9									
11	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	481	1	4512	3	N	4	5	1			2
							4	9									
12	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 61,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	4278	X	3985	-0-	-293	-0-	347	1	3637	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	7449	X	7449	-0-	-0-	-0-	365	1	7081	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	532	1	4720	3	N	-0-					1
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	400	1	3584	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	371	1	3479	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

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-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3021 RRCID -> 236075 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4586 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1	1			59
						1	9									
08	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	319	1	6190	3	N	92	2	1			149
						101	9									
09	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	377	1	3340	3	N	-0-					149
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	278	1	2494	3	N	3	3	1			149
						3	9									
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	267	1	2502	3	N	3	3	1			149
						3	9									
12	403 X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					149

TOTAL GAS PROD: 37,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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									
07	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	732	1	4442	3	Y	5	1	0	4	1	2
						6	9									
08	5162 X	5162	-0-	-0-	-0-	1027	1	4135	3	Y	-0-	1	1			1
09	4410 X	4227	-0-	-183	-0-	691	1	3536	3	Y	-0-					1
10	4557 X	3866	-0-	-691	-0-	718	1	3146	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
11	4410 X	3887	-0-	-523	-0-	471	1	3414	3	Y	2	2	1			1
						2	9									
12	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 48,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	868	3	N	-0-					-0-
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	128	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	92	1	827	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	87	1	815	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	28	1	295	3	N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	35	1	318	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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									
07	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	233	1	2438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	225	1	4363	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	367	1	3254	3	N	-0-					1
10	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	278	1	2488	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	262	1	2456	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 33,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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 1 9	1528	3	N	1	1	1			1
02	1680	X	1446	-0-	-234	-0-	128	1 1 9	1316	3	N	2	2	1			1
03	1705	N	1592	-0-	-113	-0-	147	2 2 9	1443	3	N	2	2	1			1
04	1620	N	1478	-0-	-142	-0-	124	2 2 9	1352	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1302	3	N	1					1
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1400	3	N	1	1	1			1
08	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	139	1 1 9	2693	3	N	1	1	1			1
09	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	199	1	1764	3	N	-0-					1
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	153	1 1 9	1370	3	N	1	1	1			1
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	119	1 1 9	1113	3	N	1	1	1			1
12	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 2 9	2540	3	N	2	2	1			2
02	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	295	1 4 9	3049	3	N	4	4	1			2
03	3906	X	3558	-0-	-348	-0-	328	1 6 9	3224	3	N	5	5	1			2
04	3300	X	3210	-0-	-90	-0-	269	1 4 9	2937	3	N	4	4	1			2
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 2 9	2828	3	N	2	1	1			1
07	3720	X	3318	-0-	-402	-0-	289	1 1 9	3028	3	N	1	1	1			1
08	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	303	1 2 9	5881	3	N	2	2	1			1
09	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	435	1	3860	3	N	-0-					1
10	3255	X	3090	-0-	-165	-0-	310	1 3 9	2777	3	N	3	3	1			1
11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	305	1 3 9	2860	3	N	3	3	1			1
12	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 39,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
07	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	653	1	3583	3	Y	5	1	0	4	1	1
							6	9									
08	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	993	1	3024	3	Y	-0-					1
09	3660	X	3606	-0-	-54	-0-	639	1	2967	3	Y	-0-					1
10	3782	X	3750	-0-	-32	-0-	735	1	3014	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	494	1	3488	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	68	1	1314	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	137	1	1219	3	N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	99	1	888	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 131 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	118	1	2296	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	169	1	1499	3	N	-0-					-0-
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	116	1	1091	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	777	1	3444	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	723	1	2617	3	Y	-0-					1
09	3990	X	3524	-0-	-466	-0-	798	1	2726	3	Y	-0-					1
10	3875	X	3701	-0-	-174	-0-	1004	1	2696	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3690	X	3423	-0-	-267	-0-	3421	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 42,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	4588	X	4351	-0-	-237	-0-	379	1	3971	3	N	1	1	1			2
							1	9									
08	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	395	1	7671	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	576	1	5106	3	N	-0-					2
10	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	433	1	3878	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	403	1	3779	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 52,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 502 RRCID -> 237134 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6667 - 6860

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-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	97	1	430	3	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	83	1	302	3	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	111	1	377	3	Y	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	133	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

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-					1
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	18	1	190	3	N	-0-					1
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					1
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	199	3	N	-0-					1
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	13	1	121	3	N	-0-					1
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	N	-0-					1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1519	N	937	-0-	-582	-0-	82	1	855	3	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	108	1	2089	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	116	1	1025	3	N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	430	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	41	1	389	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	111	1	1167	3	N	15					54
							17	9									
08	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2324	3	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					54
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	124	1	1116	3	N	1					55
							1	9									
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	120	1	1124	3	N	1					56
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 14,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	527	N	491	-0-	-36	-0-	43	1	448	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	75	1	669	3	N	-0-					-0-
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	54	1	486	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	50	1	472	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	1240	X	1191	-0-	-49	-0-	135	1	1055	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	135	1	967	3	Y	-0-					1
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	113	1	873	3	Y	-0-					1
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	126	1	1002	3	Y	-0-					1
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	121	1	1067	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3108 RRCID -> 237766 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6602 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	110	1	1153	3	N	-0-					-0-
08	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	115	1	2227	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	167	1	1482	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1122	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1086	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	35	1	371	3	N	-0-					12
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	-0-					12
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	3	N	-0-					12
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	36	1	324	3	N	-0-					12
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	361	3	N	-0-					12
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	68	1	708	3	N	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	88	1	1714	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	123	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	91	1	818	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	88	1	822	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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									
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	188	1	1965	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4766	-0-	1666	1666	233	1	4531	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3119	-0-	119	1785	316	1	2803	3	N	-0-					1
10	3100	N	2290	-0-	-810	975	230	1	2058	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2238	-0-	-762	213	215	1	2022	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	19	1	183	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2449	N	2441	-0-	-8	-0-	213	1	2227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4572	-0-	1472	1472	224	1	4346	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3194	-0-	194	1666	324	1	2870	3	N	-0-					1
10	3100	N	2453	-0-	-647	1019	246	1	2205	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2382	-0-	-618	401	229	1	2152	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-
07	1333	N	1190	-0-	-143	-0-	104	1	1086	3	N	-0-					-0-
08	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	108	1	2106	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	116	1	1039	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1053	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	516	1	5405	3	N	-0-					43
08	10453	X	10453	-0-	-0-	-0-	512	1	9941	3	N	-0-					43
09	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	736	1	6528	3	N	-0-					43
10	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	504	1	4519	3	N	-0-					43
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	432	1	4059	3	N	-0-					43
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 109,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	75	1	787	3	N	-0-					-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	79	1	1535	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7012 RRCID -> 237929 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 5850 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	3007	X	2797	-0-	-210	-0-	244	1	2552	3	N	1	1	1			9
							1	9									
08	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	254	1	4929	3	N	2	2	1			9
							2	9									
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					9
10	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	275	1	2466	3	N	3	1	1			11
							3	9									
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	258	1	2425	3	N	2					13
							2	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 30,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	642	-0-	-138	-0-	51	1	591	3	N	-0-					4
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	60	1	630	3	N	-0-					4
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	56	1	1083	3	N	-0-					4
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					4
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					4
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					4
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	79	1	825	3	N	-0-					-0-
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	105	1	2046	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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									
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	28	1	297	3	N	33					149
							36	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					149
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	34					183
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	296	3	N	34	168	1			49
							37	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	N	-0-					49
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 3,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	34	1	352	3	N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	57	1	502	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	35	1	328	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	63	1	656	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	64	1	1236	3	N	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	93	1	825	3	N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	71	1	637	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	65	1	612	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	120	1	1261	3	N	-0-					1
08	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	124	1	2398	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					1
10	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	139	1	1248	3	N	2	1	1			2
						2	9									
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	128	1	1202	3	N	1					3
						1	9									
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-					1
07	620 N	153	-0-	-467	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					1
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	Y	-0-					1
09	3000 N	4115	-0-	1115	1115	472	1	3643	3	Y	-0-					1
10	3100 N	5107	-0-	2007	3122	569	1	4536	3	Y	2					3
						2	9									
11	3000 N	5385	-0-	2385	5507	547	1	4834	3	Y	4	3	1			4
						4	9									
12	868 X	NO RPT	-0-	-868	4639					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	3627	X	3625	-0-	-2	-0-	316	1	3308	3	N	1	1	1			16
							1	9									
08	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	327	1	6350	3	N	2	2	1			16
							2	9									
09	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					16
10	3627	X	3006	-0-	-621	-0-	301	1	2702	3	N	3	1	1			18
							3	9									
11	3360	X	2486	-0-	-874	-0-	239	1	2246	3	N	1					19
							1	9									
12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 38,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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									
07	7905	X	7505	-0-	-400	-0-	654	1	6848	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	691	1	13405	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1005	1	8915	3	N	-0-					3
10	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	758	1	6799	3	N	6	6	1			3
							7	9									
11	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	708	1	6643	3	N	5	7	1			1
							6	9									
12	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 91,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	80	1	439	3	Y	-0-					29
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	122	1	370	3	Y	-0-					29
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	77	1	358	3	Y	-0-					29
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	3	Y	-0-					29
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	60	1	422	3	Y	-0-					29
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 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	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-					1
07	2077	X	2019	-0-	-58	-0-	311	1	1708	3	N	-0-					1
08	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	444	1	1351	3	N	-0-					1
09	1800	N	1494	-0-	-306	-0-	265	1	1229	3	N	-0-					1
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	299	1	1227	3	N	-0-					1
11	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	192	1	1354	3	N	-0-					1
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	N	-0-					2
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	46	1	890	3	N	-0-					2
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	69	1	610	3	N	-0-					2
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	-0-					2
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	51	1	482	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488 N	1460	-0-	-28	-0-	127	1	1333	3	N	-0-					1
08	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	126	1	2441	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	203	1	1796	3	N	-0-					1
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	155	1	1387	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1373	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-
07	483 N	483	-0-	-0-	-0-	89	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	97	1	331	3	Y	-0-					-0-
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	121	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
12	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2220 RRCID -> 238770 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5400 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	5958	-0-	2858	2858	673	1	5277	3	Y	7	2	0	3	1	2
							8	9									
08	3100	N	4953	-0-	1853	4711	606	1	4347	3	Y	-0-					2
09	3000	N	4382	-0-	1382	6093	503	1	3879	3	Y	-0-					2
10	3100	N	4315	-0-	1215	7308	481	1	3833	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3000	N	3198	-0-	198	7506	325	1	2871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	7475					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
07	1364	X	1265	-0-	-99	-0-	143	1	1122	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	136	1	979	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	118	1	911	3	Y	-0-					-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	93	1	737	3	Y	-0-					-0-
11	922	N	922	-0-	-0-	-0-	94	1	827	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	7781	X	6021	-0-	-1760	-0-	525	1	5494	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	520	1	10103	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	925	1	8204	3	N	-0-					2
10	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	723	1	6482	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	648	1	6084	3	N	6	7	1			2
							7	9									
12	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 82,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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									
07	1953	N	1905	-0-	-48	-0-	166	1	1738	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3427	-0-	327	327	168	1	3258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2836	N	2509	-0-	-327	-0-	254	1	2255	3	N	-0-					1
10	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	171	1	1607	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 703 RRCID -> 239059 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 5518 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
07	117	X	33	-0-	-84	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	85	1	665	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	87	1	624	3	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	76	1	588	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	76	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	74	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	18	1	161	3	N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	620	N	587	-0-	-33	-0-	51	1	536	3	N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	53	1	1038	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	70	1	623	3	N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	60	1	563	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8030 RRCID -> 239094 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5236 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	52	1	543	3	N	-0-					45
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					45
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					45
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	N	-0-					45
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	403	N	363	-0-	-40	-0-	32	1	331	3	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	194	1	1067	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	280	1	851	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	189	1	876	3	Y	-0-					-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	208	1	855	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	137	1	970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	421	1	1867	3	Y	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	401	1	1454	3	Y	-0-					1
09	2100 X	1934	-0-	-166	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2108 X	1987	-0-	-121	-0-	539	1	1447	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	2010 X	1827	-0-	-183	-0-	1826	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

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-					1
07	620 N	570	-0-	-50	-0-	64	1	505	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
08	539 N	539	-0-	-0-	-0-	66	1	473	3	Y	-0-					1
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-					1
10	516 N	516	-0-	-0-	-0-	58	1	458	3	Y	-0-					1
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	51	1	451	3	Y	-0-					1
12	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					-0-
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	83	1	867	3	N	-0-					54
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	88	1	1708	3	N	1	1	1			54
							1	9									
09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	127	1	1125	3	N	-0-					54
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	97	1	866	3	N	1	1	1			54
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1	1	1			54
							1	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 11,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					-0-
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	70	1	1354	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	743	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	3100	N	4784	-0-	1684	2975	541	1	4239	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
08	3100	N	4026	-0-	926	3901	492	1	3534	3	Y	-0-					1
09	7438	X	3537	-0-	-3901	-0-	406	1	3131	3	Y	-0-					1
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	389	1	3103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	381	1	3373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	713	N	691	-0-	-22	-0-	60	1	631	3	N	-0-					10
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	64	1	1235	3	N	-0-					10
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					10
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	70	1	629	3	N	-0-					10
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	66	1	617	3	N	-0-					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2217 RRCID -> 239314 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4323 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	102	1	561	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	154	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	555	-0-	-15	-0-	98	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	113	1	465	3	Y	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	76	1	534	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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									
07	1798	N	1530	-0-	-268	-0-	133	1	1396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	116	1	2260	3	N	-0-	1	1			-0-
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	147	1	1384	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	148	1	1550	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	136	1	2642	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					1
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	179	1	1604	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	171	1	1606	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 3 9	1174	3	Y	3	1	1			29
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	112	1 7 9	1023	3	Y	6	1	1			34
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	134	1 7 9	1101	3	Y	6	1	1			39
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	116	1 3 9	1047	3	Y	3	1	1			41
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1 1 9	1072	3	Y	1					42
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	118	1 3 9	1016	3	Y	3					45
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	1098	3	Y	3	1	1			47
08	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	166	1 3 9	1692	3	Y	3	1	1			49
09	900	N	341	-0-	-559	-0-	60	1 2 9	279	3	Y	2					51
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	157	1 2 9	1057	3	Y	2					53
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	1092	3	Y	4					57
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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-					1
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					1
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					1
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					1
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					1
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					116
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					116
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					116
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	3	N	-0-					116
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					116
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	-0-					116
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					116

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	226	1	1240	3	Y	27	1	1			70
							30	9									
08	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	338	1	1029	3	Y	7					77
							8	9									
09	1290	X	1224	-0-	-66	-0-	213	1	987	3	Y	22					99
							24	9									
10	1333	X	1256	-0-	-77	-0-	241	1	990	3	Y	23					122
							25	9									
11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	161	1	1140	3	Y	21	1	1			142
							23	9									
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					142

TOTAL GAS PROD: 14,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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
07	899	N	778	-0-	-121	-0-	68	1	710	3	N	-0-					80
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	70	1	1366	3	N	1	1	1			80
							1	9									
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					80
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	82	1	735	3	N	-0-					80
11	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 7,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	532	-0-	-38	-0-	42	1	490	3	N	-0-					19
07	589	N	504	-0-	-85	-0-	44	1	460	3	N	-0-					19
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	3	N	-0-					19
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	68	1	603	3	N	-0-					19
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	53	1	479	3	N	-0-					19
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	N	-0-					19
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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									
07	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	138	1	1450	3	Y	4	1	1			32
							4	9									
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	151	1	2922	3	Y	1	1	1			32
							1	9									
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	220	1	1947	3	Y	4					36
							4	9									
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	160	1	1434	3	Y	3	1	1			38
							3	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1406	3	Y	4	1	1			41
							4	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 19,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	24	1	131	3	N	-0-					-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	38	1	178	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	312	1	3268	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	339	1	6572	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	466	1	4130	3	N	-0-					1
10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	363	1	3257	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	303	1	2848	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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-
07	837	N	804	-0-	-33	-0-	70	1	734	3	N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	80	1	720	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	85	1	800	3	N	1					1
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1271	N	572	-0-	-699	-0-	50	1	522	3	N	-0-					6
08	992	N	741	-0-	-251	-0-	36	1	705	3	N	-0-					6
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					6
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-					6
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	11	1	106	3	N	-0-					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	533	3	N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	36	1	322	3	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	775	N	746	-0-	-29	-0-	65	1	681	3	N	-0-					-0-
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	67	1	1298	3	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	97	1	858	3	N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	73	1	658	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	68	1	643	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2263	N	2246	-0-	-17	-0-	196	1	2049	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4038	-0-	938	938	198	1	3839	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3019	-0-	19	957	306	1	2713	3	N	-0-					1
10	3100	N	2265	-0-	-835	122	227	1	2036	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2311	N	2189	-0-	-122	-0-	211	1	1977	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LONGFELLOW STATE WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					1
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	3	N	-0-					1
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	N	-0-					1
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					1
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					1
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2263	N	2096	-0-	-167	-0-	183	1	1912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3673	-0-	573	573	180	1	3492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	3053	-0-	53	626	309	1	2744	3	N	-0-					1
10	2896	N	2270	-0-	-626	-0-	228	1	2040	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	217	1	2039	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

LONGFELLOW WELL #: 4041 RRCID -> 239852 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8124 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	181	1	1891	3	N	1	1	1			5
							1	9									
08	3100	N	3879	-0-	779	779	190	1	3688	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	3000	N	2608	-0-	-392	387	264	1	2344	3	N	-0-					5
10	2352	N	1965	-0-	-387	-0-	197	1	1766	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	195	1	1828	3	N	2	2	1			5
							2	9									
12	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 23,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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									
07	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	100	1	1052	3	N	-0-					72
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	108	1	2099	3	N	2	1	1			73
							2	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	160	1	1420	3	N	-0-					73
10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	119	1	1067	3	N	2	1	1			74
							2	9									
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	109	1	1027	3	N	1	1	1			74
							1	9									
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 15,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	45	1	466	3	N	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	47	1	918	3	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	N	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	49	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	74	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	259	-0-	-11	-0-	46	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	3	N	-0-					30
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	3	N	-0-					30
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	68	1	604	3	N	-0-					30
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	50	1	448	3	N	-0-					30
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	48	1	450	3	N	-0-					30
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

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
07	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	443	1	2430	3	Y	3	1	0	2	1		1
							3	9										
08	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	665	1	2024	3	Y	-0-						1
09	2520	N	2156	-0-	-364	-0-	382	1	1774	3	Y	-0-						1
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	481	1	1972	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
11	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	321	1	2270	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 27,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	103	1	1083	3	N	-0-					25
08	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	109	1	2119	3	N	1	1	1			25
							1	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					25
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	122	1	1092	3	N	1					26
							1	9									
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	114	1	1066	3	N	1					27
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 13,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

ALLISON 4 WELL #: 202 RRCID -> 240085 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 5676 - 6399

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
07	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	441	1	1954	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	411	1	1490	3	Y	-0-					1
09	2130	X	2038	-0-	-92	-0-	462	1	1576	3	Y	-0-					1
10	2201	X	2126	-0-	-75	-0-	577	1	1548	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2100	X	1974	-0-	-126	-0-	1973	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	63	1	655	3	N	-0-					-0-
08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	3	N	-0-					-0-
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	3	N	-0-					-0-
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	83	1	747	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	660	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	112	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	110	1	2136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1399	3	N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	119	1	1063	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	123	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	5301	X	5080	-0-	-221	-0-	443	1	4635	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	466	1	9055	3	N	3	3	1			2
							3	9									
09	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	682	1	6045	3	N	-0-					2
10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	516	1	4623	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	482	1	4528	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 61,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6902 - 7775

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-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	22	1	122	3	N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	N	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	21	1	86	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	239	1	2504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	246	1	4778	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	354	1	3143	3	N	-0-					1
10	2790	X	2620	-0-	-170	-0-	263	1	2355	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	244	1	2295	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

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									
07	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	119	1	1249	3	N	2					94
							2	9									
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	128	1	2481	3	N	3	1	1			96
							3	9									
09	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	184	1	1630	3	N	1					97
							1	9									
10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	136	1	1221	3	N	5	1	1			101
							6	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	127	1	1189	3	N	4	1	1			104
							4	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 16,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	57	1	1116	3	N	-0-					-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	90	1	795	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	68	1	614	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	596	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	440	1	2416	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	627	1	1907	3	Y	-0-					1
09	2460	X	2200	-0-	-260	-0-	390	1	1810	3	Y	-0-					1
10	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	455	1	1868	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	308	1	2174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	56	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	89	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	309 N	309	-0-	-0-	-0-	48	1	261	3	Y	-0-			-0-
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	72	1	218	3	Y	-0-			-0-
09	270 N	238	-0-	-32	-0-	42	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	48	1	196	3	Y	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310 N	244	-0-	-66	-0-	34	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	289 N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	3	Y	-0-			-0-
09	240 N	160	-0-	-80	-0-	28	1	132	3	Y	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	217	3	Y	-0-			-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31	1	243	3	Y	-0-			-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	83	1	458	3	Y	-0-			-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	379	3	Y	-0-			-0-
09	480 N	446	-0-	-34	-0-	79	1	367	3	Y	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	90	1	370	3	Y	-0-			-0-
11	486 N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-			-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	3906	X	3625	-0-	-281	-0-	316	1	3308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	330	1	6410	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	519	1	4607	3	N	-0-					1
10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	368	1	3297	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	340	1	3192	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	163	1	895	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	247	1	751	3	Y	-0-					5
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	158	1	731	3	Y	-0-					5
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	180	1	738	3	Y	-0-					5
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	121	1	854	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	32	1	338	3	N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	3	N	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	313	3	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	119	1	654	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	184	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	653	-0-	-7	-0-	116	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	133	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	89	1	625	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	94	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	67	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	79	1	323	3	Y	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	54	1	380	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	564	1	3097	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	751	1	2287	3	Y	-0-					1
09	3390	X	3005	-0-	-385	-0-	533	1	2472	3	Y	-0-					1
10	3379	X	3094	-0-	-285	-0-	606	1	2487	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	403	1	2846	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4059 RRCID -> 241696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8660 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	33	1	345	3	N	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	44	1	395	3	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

LONGFELLOW WELL #: 4053 RRCID -> 241703 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5968 - 6964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2263	N	2212	-0-	-51	-0-	193	1	2018	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4127	-0-	1027	1027	202	1	3924	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2944	-0-	-56	971	298	1	2646	3	N	-0-					1
10	3100	N	2217	-0-	-883	88	222	1	1993	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2233	N	2145	-0-	-88	-0-	206	1	1938	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	32	1	340	3	N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	3	N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	40	1	356	3	N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	36	1	337	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	527	N	288	-0-	-239	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	43	1	384	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	35	1	327	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	173	1	1809	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3781	-0-	681	681	185	1	3595	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					1
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	210	1	1880	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	196	1	1841	3	N	1					3
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 21,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	6882	X	6316	-0-	-566	-0-	551	1	5763	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	11728	X	11728	-0-	-0-	-0-	574	1	11150	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	852	1	7560	3	N	-0-					2
10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	635	1	5695	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	593	1	5562	3	N	5	6	1			1
							6	9									
12	7471	X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

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-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	159	1	706	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	161	1	583	3	Y	-0-					-0-
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	174	1	593	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	215	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	87	1	916	3	N	-0-					-0-
08	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1753	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	136	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	103	1	924	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	91	1	856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
07	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	525	1	2880	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	806	1	2454	3	Y	-0-					1
09	2970	X	2850	-0-	-120	-0-	505	1	2345	3	Y	-0-					1
10	3069	X	2939	-0-	-130	-0-	576	1	2362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	374	1	2643	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	70	1	1355	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	55	1	575	3	N	-0-					-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	3	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	57	1	506	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	54	1	508	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	44	1	241	3	Y	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	66	1	202	3	Y	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	48	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	42	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	32	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7014 RRCID -> 243221 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6230 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	164	1	1721	3	N	1	1	1			3
							1	9									
08	3091	N	3091	-0-	-0-	-0-	151	1	2939	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					3
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1180	3	N	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	112	1	1054	3	N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 19,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	118	1	646	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	167	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	89	1	414	3	Y	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	119	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	75	1	528	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	51	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	48	1	348	3	Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	45	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2325	N	2188	-0-	-137	-0-	191	1	1996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4088	-0-	988	988	200	1	3887	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2900	-0-	-100	888	294	1	2606	3	N	-0-					1
10	2945	N	2057	-0-	-888	-0-	206	1	1849	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	187	1	1755	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	474	1	2601	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	715	1	2176	3	N	-0-					1
09	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	433	1	2008	3	N	-0-					1
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	491	1	2016	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	316	1	2234	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2077	N	2012	-0-	-65	-0-	175	1	1836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3736	-0-	636	636	183	1	3552	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	2736	-0-	-264	372	277	1	2459	3	N	-0-					1
10	2410	N	2038	-0-	-372	-0-	204	1	1832	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	189	1	1772	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 4202 RRCID -> 243253 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5630 - 7280

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-					1
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	83	1	454	3	Y	-0-					1
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	Y	1					2
						1	9									
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	80	1	373	3	Y	-0-					2
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	92	1	379	3	Y	-0-					2
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	Y	-0-					2
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	788 N	788	-0-	-0-	-0-	69	1	719	3	N	-0-					-0-
08	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	75	1	1448	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	108	1	955	3	N	-0-					-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	81	1	725	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	715	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	28	1	290	3	N	-0-					-0-
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	33	1	297	3	N	-0-					-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	X	1790	-0-	-318	-0-	168	1 1 9	1621	3	N	1	1	1			1
02	1764	X	1566	-0-	-198	-0-	138	1 2 9	1426	3	N	2	2	1			1
03	1829	N	1737	-0-	-92	-0-	160	1 2 9	1575	3	N	2	2	1			1
04	1740	N	1565	-0-	-175	-0-	131	1 2 9	1432	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1293	3	N	1					1
07	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	129	1 1 9	1352	3	N	1	1	1			1
08	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	130	1 1 9	2530	3	N	1	1	1			1
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					1
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	145	1 2 9	1303	3	N	2	1	1			2
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1256	3	N	1					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 16,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 1 9	691	3	N	1					1
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 1 9	722	3	N	1	1	1			-0-
04	750	N	592	-0-	-158	-0-	50	1 1 9	541	3	N	1	1	1			-0-
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-
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	35	1	369	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	72	1	635	3	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	540	3	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	520	3	N	1	1	1			-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	459	1	3063	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	T. A.		4311	-0-	4311	4311	629	1	3681	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		3553	-0-	3553	7864	496	1	3057	3	Y	-0-					1
10	T. A.		3211	-0-	3211	11075	502	1	2707	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	T. A.		3231	-0-	3231	14306	365	1	2865	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14306					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH WELL #: 2720S RRCID -> 243977 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 8777 PERF. 6700 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	132	1	1006	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	165	1	1444	3	N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	142	1	873	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	111	1	907	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-
07	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	99	1	1033	3	N	-0-					-0-
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	100	1	1940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	154	1	1365	3	N	-0-					-0-
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1030	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	108	1	1016	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	56	-0-	56	56	5	1	51	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	144	1	1504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	146	1	2826	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					1
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	162	1	1452	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	150	1	1403	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147	N	947	-0-	-200	-0-	83	1	864	3	N	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	81	1	1565	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	155	1	1374	3	N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	118	1	1060	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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									
07	1860	N	1605	-0-	-255	-0-	140	1	1464	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	139	1	2703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	N	-0-					1
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1	1212	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	130	1	1220	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	65	1	680	3	N	-0-					-0-
08	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	73	1	1413	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	3	N	-0-					-0-
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	86	1	770	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	83	1	776	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW WELL #: 1211 RRCID -> 244675 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5620 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	95	1	992	3	N	-0-					25
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			25
							1	9									
09	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	144	1	1278	3	N	-0-					25
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	N	1	1	1			25
							1	9									
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	97	1	915	3	N	1	1	1			25
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 14,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	53	1	292	3	Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	77	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	47	1	216	3	Y	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	51	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	36	1	256	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3576	-0-	476	476	404	1	3168	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
08	3100	N	4414	-0-	1314	1790	540	1	3874	3	Y	-0-					1
09	3000	N	3870	-0-	870	2660	444	1	3426	3	Y	-0-					1
10	3100	N	3836	-0-	736	3396	428	1	3407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	4151	-0-	1151	4547	422	1	3727	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	2966					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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									
07	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	125	1	1305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	131	1	2536	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	204	1	1811	3	N	-0-					1
10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	153	1	1368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	145	1	1360	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
07	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	117	1	920	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	678	X	678	-0-	-0-	-0-	83	1	595	3	Y	-0-					-0-
09	1410	X	382	-0-	-1028	-0-	44	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	1271	X	147	-0-	-1124	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	22	-0-	-1208	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					184
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	45	1	467	3	N	15					199
							17	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	956	3	N	2					201
							2	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					201
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	36	1	318	3	N	-0-					201
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	48	1	446	3	N	-0-					201
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 5,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	290	1	3034	3	N	5	1	1			88
							6	9									
08	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	278	1	5394	3	N	8	2	1			94
							9	9									
09	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	442	1	3919	3	N	3					97
							3	9									
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	314	1	2816	3	N	10	3	1			104
							11	9									
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	317	1	2972	3	N	7	3	1			108
							8	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 38,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	145	1	1363	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	143	1	2084	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	180	1	1541	3	Y	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	139	1	1200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	136	1	1252	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

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-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	105	1	1101	3	N	-0-					-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	112	1	2179	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	174	1	1545	3	N	-0-					-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	129	1	1160	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	121	1	1136	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	39	1	403	3	N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	851	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	3	N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					-0-
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	44	1	413	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2108	N	2086	-0-	-22	-0-	181	1	1899	3	N	5	1	1			216
							6	9									
08	3100	N	3800	-0-	700	700	185	1	3596	3	N	17	1	1			232
							19	9									
09	3000	N	2617	-0-	-383	317	264	1	2340	3	N	12	187	1			57
							13	9									
10	2361	N	2044	-0-	-317	-0-	204	1	1827	3	N	12	2	1			67
							13	9									
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	193	1	1807	3	N	18	2	1			83
							20	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 25,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

ALLISON 4 WELL #: 204 RRCID -> 245316 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5467 - 5715

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
07	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	450	1	1993	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	419	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2250	X	1951	-0-	-299	-0-	442	1	1509	3	Y	-0-					1
10	2232	X	2021	-0-	-211	-0-	548	1	1472	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2160	X	1841	-0-	-319	-0-	1840	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW WELL #: 4058 RRCID -> 245317 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10731 PERF. 7340 - 10556

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-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-	-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-	-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-	-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-	-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	270	1	2826	3	N	1	1	1			34
							1	9									
08	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	271	1	5256	3	N	2	2	1			34
							2	9									
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					34
10	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	318	1	2851	3	N	3	1	1			36
							3	9									
11	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	298	1	2801	3	N	3	1	1			38
							3	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 34,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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-
07	992	N	926	-0-	-66	-0-	81	1	845	3	N	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	86	1	1664	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	97	1	869	3	N	1					1
							1	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90	1	841	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	425	1	3329	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	419	1	3004	3	Y	-0-					1
09	3510	X	3224	-0-	-286	-0-	370	1	2854	3	Y	-0-					1
10	3348	X	3208	-0-	-140	-0-	358	1	2849	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	342	1	3025	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

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-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	3	Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	48	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	23	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

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-
07	T. A.		452	-0-	452	1342	39	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	1377	N	35	-0-	-1342	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	59	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2356 X	2106	-0-	-250	-0-	560 1 1 9	1545 3	Y	1	1 1		1
02	1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	200 1 2 9	1217 3	Y	2	1 0	1 1	1
03	2294 X	1701	-0-	-593	-0-	290 1 1 9	1410 3	Y	1	1 1		1
04	2160 X	1733	-0-	-427	-0-	300 1 1 9	1432 3	Y	1	1 1		1
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
07	1798 X	1774	-0-	-24	-0-	326 1 1 9	1447 3	Y	1	2 1		-0-
08	1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	288 1	1042 3	Y	-0-			-0-
09	1740 X	1421	-0-	-319	-0-	322 1	1099 3	Y	-0-			-0-
10	1798 X	1555	-0-	-243	-0-	422 1 1 9	1132 3	Y	1	1 1		-0-
11	1710 X	1424	-0-	-286	-0-	1423 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
12	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	191 1 2 9	1850 3	N	2	1 1		2
02	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	154 1 2 9	1594 3	N	2	3 1		1
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	175 1 3 9	1725 3	N	3	3 1		1
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	162 1 2 9	1765 3	N	2	2 1		1
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 1 9	1588 3	N	1			1
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	162 1 1 9	1694 3	N	1	1 1		1
08	3100 N	3831	-0-	731	731	188 1 1 9	3642 3	N	1	1 1		1
09	3000 N	3464	-0-	464	1195	351 1	3113 3	N	-0-			1
10	3100 N	2282	-0-	-818	377	229 1 2 9	2051 3	N	2	2 1		1
11	2355 N	1978	-0-	-377	-0-	190 1 1 9	1787 3	N	1	2 1		-0-
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	211	1	2209	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4495	-0-	1395	1395	220	1	4273	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3535	-0-	535	1930	358	1	3177	3	N	-0-					1
10	3100	N	2616	-0-	-484	1446	262	1	2352	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	3000	N	2320	-0-	-680	766	223	1	2096	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-
07	651	N	634	-0-	-17	-0-	55	1	579	3	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	3	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	82	1	730	3	N	-0-					-0-
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	62	1	558	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	859	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	937 N	937	-0-	-0-	-0-	232	1	705	3	Y	-0-					-0-
09	870 N	816	-0-	-54	-0-	145	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	168	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	112	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 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	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-					1
07	248 N	59	-0-	-189	-0-	5	1	54	3	N	-0-					1
08	217 N	139	-0-	-78	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
09	210 N	118	-0-	-92	-0-	12	1	106	3	N	-0-					1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					1
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	N	-0-					1
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE WELL #: 9016 RRCID -> 245701 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 13456 PERF. 2638 - 2872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1984 N	1902	-0-	-82	-0-	166	1	1735	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	3100 N	3378	-0-	278	278	165	1	3212	3	N	1	1	1			1
						1	9									
09	2922 N	2644	-0-	-278	-0-	268	1	2376	3	N	-0-					1
10	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	200	1	1796	3	N	2	2	1			1
						2	9									
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	188	1	1760	3	N	2	2	1			1
						2	9									
12	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 1 9	1733	3	N	1	1	1			1
02	1820	X	1676	-0-	-144	-0-	148	1 1 9	1526	3	N	2	2	1			1
03	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	172	2 1 9	1691	3	N	2	2	1			1
04	1860	N	1643	-0-	-217	-0-	138	2 1 9	1503	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1405	3	N	1					1
07	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	143	1 1 9	1493	3	N	1	1	1			1
08	2977	N	2977	-0-	-0-	-0-	146	1 1 9	2830	3	N	1	1	1			1
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	219	1	1938	3	N	-0-					1
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	166	1 1 9	1491	3	N	1	1	1			1
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	1462	3	N	2	2	1			1
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	98	2 9	949	3	N	2	1	1			1
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	81	1 1 9	834	3	N	1	1	1			1
03	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	94	1 1 9	925	3	N	1	1	1			1
04	1020	N	939	-0-	-81	-0-	79	1 1 9	859	3	N	1	1	1			1
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-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	84	1	880	3	N	-0-					-0-
08	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	84	1 1 9	1636	3	N	1	1	1			-0-
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	130	1	1150	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	95	1 2 9	854	3	N	2	1	1			1
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	840	3	N	1	1	1			1
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7047 RRCID -> 246149 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6872 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	127	1	1334	3	N	-0-					1
08	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	132	1	2568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	146	1	1309	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	135	1	1265	3	N	1					3
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-					-0-
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	35	1	330	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	3100	N	4126	-0-	1026	1733	466	1	3656	3	Y	4	1	0	2	1	1
							4	9									
08	3100	N	3526	-0-	426	2159	431	1	3095	3	Y	-0-					1
09	5149	X	2990	-0-	-2159	-0-	343	1	2647	3	Y	-0-					1
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	332	1	2642	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	315	1	2788	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					10
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					10
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	19	1	170	3	N	-0-					10
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	3	N	-0-					10
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	126	3	N	-0-					10
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	64	1	665	3	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	3	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	653	3	N	-0-					-0-
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	67	1	632	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3323 RRCID -> 246479 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6954 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	558	N	525	-0-	-33	-0-	46	1	479	3	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	47	1	910	3	N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	3	N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	51	1	476	3	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	82	1	857	3	Y	-0-					-0-
08	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	87	1	1683	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	122	1	1080	3	Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	93	1	832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	85	1	801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2240 RRCID -> 246699 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4266 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	136	1	748	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	204	1	622	3	Y	-0-					12
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	133	1	618	3	Y	-0-					12
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	152	1	623	3	Y	-0-					12
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101	1	714	3	Y	-0-					12
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	40	1	420	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	38	1	740	3	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	44	1	392	3	N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	44	1	398	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	8184	X	7690	-0-	-494	-0-	670	1	7017	3	N	3	3	1			3
							3	9									
08	13198	X	13198	-0-	-0-	-0-	646	1	12546	3	N	5	5	1			3
							6	9									
09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	1055	1	9357	3	N	-0-					3
10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	787	1	7056	3	N	7	6	1			4
							8	9									
11	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	719	1	6745	3	N	5	7	1			2
							6	9									
12	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 92,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	97	1	1016	3	N	2					49
							2	9									
08	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	98	1	1908	3	N	4	1	1			52
							4	9									
09	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	148	1	1313	3	N	2					54
							2	9									
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	112	1	1006	3	N	4	1	1			57
							4	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	105	1	987	3	N	5	1	1			61
							6	9									
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 14,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	89	1	927	3	N	-0-					-0-
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	97	1	1886	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	133	1	1183	3	N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	107	1	957	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	95	1	895	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	3	N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	842	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	45	1	419	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		8	-0-	8	8	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		9	-0-	9	17	2	1	7	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		21	-0-	21	38	4	1	17	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		17	-0-	17	55	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	55					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	34	1	300	3	N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	264	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	31	1	276	3	N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	107	1	841	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	105	1	752	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	92	1	711	3	Y	-0-					-0-
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	729	3	Y	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	91	1	804	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	713	N	692	-0-	-21	-0-	60	1	632	3	N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	61	1	1176	3	N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	101	1	900	3	N	-0-					-0-
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	73	1	682	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

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-
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	N	-0-					-0-
10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	292	3	N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	30	1	285	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

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-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	74	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	112	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	55	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2330 RRCID -> 248293 COMPL. DATE 05/10/2009 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2350 - 4505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6262	X	5223	-0-	-1039	-0-	455	1	4762	3	Y	5	2	1			115
							6	9									
08	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	497	1	9645	3	Y	11	4	1			122
							12	9									
09	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	745	1	6610	3	Y	1					123
							1	9									
10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	555	1	4971	3	Y	9	5	1			127
							10	9									
11	5250	X	5201	-0-	-49	-0-	500	1	4697	3	Y	4	5	1			126
							4	9									
12	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 68,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

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-
07	T. A.		847	-0-	847	4052	126	1	720	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	841	-0-	-2259	1793	183	1	658	3	Y	-0-					-0-
09	2466	N	673	-0-	-1793	-0-	112	1	561	3	Y	-0-					-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	133	1	577	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2697	X	2505	-0-	-192	-0-	461	1	2041	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	418	1	1516	3	Y	-0-					1
09	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	438	1	1496	3	Y	-0-					1
10	2449	X	1976	-0-	-473	-0-	536	1	1439	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	1908	-0-	-402	-0-	1907	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

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
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	104	1	573	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	189	1	577	3	Y	-0-					12
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	126	1	584	3	Y	-0-					12
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	154	1	631	3	Y	-0-					12
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	116	1	817	3	Y	-0-					12
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

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
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					7
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					7
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	3	Y	-0-					7
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	368	1	3853	3	N	-0-	1	1			1
08	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	369	1	7156	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	561	1	4976	3	N	-0-					1
10	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	427	1	3827	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	399	1	3745	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	95	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	141	1	430	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	89	1	415	3	Y	-0-					-0-
10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	101	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	495	1	2717	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	749	1	2280	3	Y	-0-					1
09	2790	X	2453	-0-	-337	-0-	435	1	2018	3	Y	-0-					1
10	2883	X	2682	-0-	-201	-0-	525	1	2156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	342	1	2414	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONGFELLOW STATE WELL #: 2803 RRCID -> 248389 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8160 - 8677

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1302	N	1294	-0-	-8	-0-	113	1	1181	3	N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	122	1	2375	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	170	1	1504	3	N	-0-					-0-
10	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	132	1	1179	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	127	1	1196	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	61	1	641	3	N	-0-					13
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	65	1	1266	3	N	-0-					13
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	93	1	829	3	N	-0-					13
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	69	1	618	3	N	-0-					13
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	64	1	597	3	N	-0-					13
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 8,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	318	1	1748	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	483	1	1470	3	Y	-0-					1
09	1770	X	1739	-0-	-31	-0-	308	1	1431	3	Y	-0-					1
10	1829	X	1824	-0-	-5	-0-	357	1	1466	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	239	1	1687	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	94	1	986	3	N	8					102
							9	9									
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	97	1	1874	3	N	1	1	1			102
							1	9									
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					102
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	112	1	1000	3	N	1					103
							1	9									
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	101	1	948	3	N	1					104
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

TOTAL GAS PROD: 11,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	90	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	138	1	420	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	86	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	102	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	68	1	480	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	120	1	1005	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	120	1	1146	3	Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	117	1	947	3	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	103	1	841	3	Y	-0-					-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	104	1	936	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	169	1	928	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	229	1	699	3	Y	-0-					12
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	157	1	730	3	Y	-0-					12
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	187	1	767	3	Y	-0-					12
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	121	1	856	3	Y	1	1	1			12
							1	9									
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	58	1	317	3	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	87	1	265	3	Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	56	1	260	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	60	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	44	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					1
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	114	1	896	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	110	1	791	3	Y	-0-					1
09	870	N	843	-0-	-27	-0-	97	1	746	3	Y	-0-					1
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	94	1	749	3	Y	-0-					1
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	93	1	820	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	584	1	3299	3	Y	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	839	1	2874	3	Y	-0-					1
09	3420	X	2712	-0-	-708	-0-	481	1	2231	3	Y	-0-					1
10	3534	X	2915	-0-	-619	-0-	550	1	2364	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3420	X	2946	-0-	-474	-0-	360	1	2584	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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
07	2914	X	2770	-0-	-144	-0-	313	1	2454	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	298	1	2139	3	Y	-0-					1
09	2730	X	2285	-0-	-445	-0-	262	1	2023	3	Y	-0-					1
10	2480	X	2306	-0-	-174	-0-	257	1	2048	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	251	1	2216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	961	N	895	-0-	-66	-0-	78	1	817	3	N	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	67	1	600	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8044 RRCID -> 248488 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 5900 - 6540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					11
07	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	186	1	1019	3	N	1	1	1			11
						1	9									
08	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	278	1	847	3	N	-0-					11
09	1050 N	965	-0-	-85	-0-	171	1	794	3	N	-0-					11
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	202	1	829	3	N	-0-					11
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	130	1	918	3	N	1	1	1			11
						1	9									
12	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	589 N	546	-0-	-43	-0-	48	1	498	3	N	-0-					-0-
08	983 N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	N	-0-					-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	79	1	704	3	N	-0-					-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	59	1	531	3	N	-0-					-0-
11	575 N	575	-0-	-0-	-0-	55	1	519	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	139	1	1457	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3113	-0-	13	13	152	1	2960	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2126	N	2113	-0-	-13	-0-	214	1	1899	3	N	-0-					1
10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	155	1	1389	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	150	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3327 RRCID -> 248619 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5810 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	5921	X	5530	-0-	-391	-0-	482	1	5046	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	486	1	9444	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	732	1	6492	3	N	-0-					2
10	5425	X	5337	-0-	-88	-0-	535	1	4796	3	N	5	5	1			2
							6	9									
11	5100	X	5006	-0-	-94	-0-	482	1	4520	3	N	4	5	1			1
							4	9									
12	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 66,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

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-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	3	N	-0-					-0-
09	810	N	614	-0-	-196	-0-	109	1	505	3	N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	127	1	521	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	123	1	1286	3	N	-0-					94
08	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	123	1	2379	3	N	4	1	1			97
							4	9									
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	205	1	1815	3	N	-0-					97
10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	149	1	1340	3	N	1	1	1			97
							1	9									
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	138	1	1295	3	N	-0-	1	1			96
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 17,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-					1
07	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	160	1	879	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	257	1	784	3	N	-0-					1
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	167	1	685	3	N	-0-					1
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	88	1	623	3	N	-0-					1
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	918 N	918	-0-	-0-	-0-	104	1	813	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	78	1	598	3	Y	-0-					-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	75	1	601	3	Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	65	1	573	3	Y	-0-					-0-
12	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1922 N	1436	-0-	-486	-0-	163	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	142	1	1020	3	Y	-0-					-0-
09	1860 X	1137	-0-	-723	-0-	130	1	1007	3	Y	-0-					-0-
10	1767 X	1111	-0-	-656	-0-	124	1	987	3	Y	-0-					-0-
11	1380 X	1219	-0-	-161	-0-	124	1	1094	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1426 X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	336	1	1846	3	N	3	1	0	2	1	1
						3	9									
08	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	501	1	1526	3	N	-0-					1
09	1740 N	1676	-0-	-64	-0-	297	1	1379	3	N	-0-					1
10	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	344	1	1412	3	N	1	1	1			1
						1	9									
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	240	1	1698	3	N	1	1	1			1
						1	9									
12	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	279	N	68	-0-	-211	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

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-					1
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	179	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	259	1	789	3	N	-0-					1
09	1080	N	879	-0-	-201	-0-	156	1	723	3	N	-0-					1
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	222	1	910	3	N	-0-					1
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	163	3	N	-0-					3
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	46	1	139	3	N	-0-					3
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	26	1	122	3	N	-0-					3
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	34	1	138	3	N	-0-					3
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	N	-0-					3
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	3694	-0-	594	1152	418	1	3273	3	Y	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	4303	X	3151	-0-	-1152	-0-	385	1	2766	3	Y	-0-					1
09	3330	X	3004	-0-	-326	-0-	345	1	2659	3	Y	-0-					1
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	334	1	2663	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	333	1	2942	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	493	3	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	72	1	637	3	N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	50	1	474	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 303 RRCID -> 248893 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6233 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	193	1	1509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	167	1	1199	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1257	-0-	-213	-0-	144	1	1113	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1281	-0-	-238	-0-	143	1	1138	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1425	-0-	-45	-0-	145	1	1279	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					4
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	N	-0-					4
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					4
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	205	3	N	-0-					4
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	N	-0-					4
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	3	N	-0-					4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-					1
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	184	1	816	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	173	1	625	3	Y	-0-					1
09	900	N	848	-0-	-52	-0-	192	1	656	3	Y	-0-					1
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	239	1	641	3	Y	-0-					1
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	79	1	824	3	N	-0-					-0-
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	82	1	1584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	121	1	1069	3	N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	91	1	812	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	84	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WEST RANCH WELL #: 6055 RRCID -> 249055 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3634 - 3996

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-
07	558	N	473	-0-	-85	-0-	41	1	432	3	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	67	1	603	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	627	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8046 RRCID -> 249208 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 4869 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1519	N	1458	-0-	-61	-0-	127	1	1331	3	N	-0-					1
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	132	1	2564	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	181	1	1609	3	N	-0-					1
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	148	1	1327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	137	1	1285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

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-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	43	1	446	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	65	1	576	3	N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	45	1	472	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	40	1	359	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	386	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

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
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	78	1	818	3	N	-0-					47
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	84	1	1625	3	N	1	1	1			47
							1	9									
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					47
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	3	N	-0-					47
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	79	1	743	3	N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 10,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4013 RRCID -> 249340 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6162 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	71	1	743	3	N	-0-					-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1359	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	97	1	862	3	N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	88	1	792	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 3225 RRCID -> 249408 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6240 - 6814

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-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	13	1	140	3	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	79	1	828	3	N	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	82	1	1592	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	841	3	N	1					1
							1	9									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	79	1	737	3	N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	36	1	379	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	789	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	50	1	449	3	N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	46	1	485	3	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	3	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	628	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	52	1	468	3	N	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	48	1	455	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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									
07	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	302	1	3162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	391	1	7592	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	545	1	4838	3	N	-0-					2
10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	407	1	3652	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	381	1	3575	3	N	3	4	1			1
							3	9									
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	930	N	630	-0-	-300	-0-	71	1	558	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3967	-0-	967	967	455	1	3512	3	Y	-0-					-0-
10	3100	N	4249	-0-	1149	2116	474	1	3774	3	Y	1					1
							1	9									
11	3000	N	3972	-0-	972	3088	403	1	3567	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	1631					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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									
07	5735	X	5425	-0-	-310	-0-	473	1	4950	3	N	2	2	1			2
							2	9									
08	10357	X	10357	-0-	-0-	-0-	507	1	9846	3	N	4	4	1			2
							4	9									
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					2
10	5394	X	5101	-0-	-293	-0-	511	1	4584	3	N	5	2	1			5
							6	9									
11	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	492	1	4615	3	N	4	1	1			8
							4	9									
12	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 58,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	213	1	2146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3926	-0-	826	826	222	1	3703	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	827	N	1	-0-	-826	-0-	1	3			Y	-0-					1
10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	227	1	2037	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	211	1	1984	3	Y	1					3
							1	9									
12	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	49	1	513	3	N	-0-					-0-
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	52	1	1010	3	N	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	76	1	672	3	N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	60	1	538	3	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	538	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 6072 RRCID -> 249735 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3224 - 4124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	87	1	908	3	N	25					230
							28	9									
08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	8	169	1			69
							9	9									
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	5					74
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	84	1	754	3	N	5					79
							6	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69	1	644	3	N	5					84
							6	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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									
07	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	201	1	2099	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	4110	-0-	1010	1010	201	1	3907	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	3118	-0-	118	1128	316	1	2802	3	N	-0-					1
10	3100	N	2425	-0-	-675	453	243	1	2180	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	2781	N	2328	-0-	-453	-0-	224	1	2103	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	146	1	1524	3	N	1	1	1			44
							1	9									
08	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2766	3	N	1	1	1			44
							1	9									
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					44
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	161	1	1446	3	N	2	1	1			45
							2	9									
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	156	1	1465	3	N	1					46
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 18,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 1 9	1723	3	N	1	1	1			1
02	1736	X	1696	-0-	-40	-0-	150	1 2 9	1544	3	N	2	2	1			1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	174	1 3 9	1715	3	N	3	3	1			1
04	1830	N	1740	-0-	-90	-0-	146	1 2 9	1592	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1531	3	N	1					1
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	158	1 1 9	1656	3	N	1	1	1			1
08	3100	N	3376	-0-	276	276	165	1 1 9	3210	3	N	1	1	1			1
09	2683	N	2407	-0-	-276	-0-	244	1	2163	3	N	-0-					1
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	1650	3	N	2	2	1			1
11	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	174	1 2 9	1635	3	N	2	2	1			1
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1299	-0-	-1460	-0-	122	1 2 9	1175	3	N	2	1	1			3
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	101	1 2 9	1038	3	N	2	2	1			3
03	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	182	1 2 9	1792	3	N	2	2	1			3
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	134	1 2 9	1457	3	N	2	2	1			3
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 1 9	1500	3	N	1					3
07	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	154	1 1 9	1609	3	N	1	1	1			3
08	3100	N	3307	-0-	207	207	162	1 1 9	3144	3	N	1	1	1			3
09	2639	N	2432	-0-	-207	-0-	246	1	2186	3	N	-0-					3
10	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	192	1 2 9	1724	3	N	2	2	1			3
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	182	1 1 9	1705	3	N	1	2	1			2
12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 209 RRCID -> 249755 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6354 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	90	1	942	3	N	-0-					-0-
08	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	99	1	1925	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1168	3	N	-0-					-0-
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	99	1	890	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	N	-0-					15
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					15
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					15
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	3	N	-0-					15
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					15
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	57	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	46	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	29	1	206	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	4092	X	3934	-0-	-158	-0-	445	1	3485	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	439	1	3151	3	Y	-0-					1
09	3960	X	3444	-0-	-516	-0-	395	1	3049	3	Y	-0-					1
10	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	393	1	3133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	382	1	3381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 40,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	N	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	40	1	354	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	302	1	1339	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	285	1	1033	3	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1348	-0-	-122	-0-	305	1	1043	3	Y	-0-					-0-
10	1519	X	1451	-0-	-68	-0-	394	1	1057	3	Y	-0-					-0-
11	1470	X	1340	-0-	-130	-0-	1339	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	111	1	1158	3	N	-0-					-0-
08	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	120	1	2322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	163	1	1449	3	N	-0-					-0-
10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	174	1	1365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	155	1	1110	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1054	-0-	-746	-0-	121	1	933	3	Y	-0-					-0-
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	109	1	962	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-					54
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	30	1	316	3	N	-0-					54
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	34	1	657	3	N	-0-					54
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					54
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	34	1	303	3	N	-0-					54
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	31	1	291	3	N	-0-					54
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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									
07	992	N	980	-0-	-12	-0-	85	1	891	3	N	4					74
							4	9									
08	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	87	1	1679	3	N	1	1	1			74
							1	9									
09	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					74
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	1					75
							1	9									
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	98	1	917	3	N	1					76
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

TOTAL GAS PROD: 10,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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-
07	186	N	114	-0-	-72	-0-	10	1	104	3	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	29	1	260	3	N	-0-					-0-
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4102 RRCID -> 250333 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 187 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	899	N	578	-0-	-321	-0-	50	1	528	3	N	-0-					5
08	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	86	1	1679	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					5
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	119	1	1068	3	N	-0-					5
11	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	147	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	4774	X	4047	-0-	-727	-0-	352	1	3685	3	N	9	1	1			141
							10	9									
08	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	360	1	6984	3	N	12	3	1			150
							13	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	570	1	5059	3	N	9					159
							10	9									
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	430	1	3855	3	N	10	3	1			166
							11	9									
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	394	1	3702	3	N	23	4	1			185
							25	9									
12	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					185

TOTAL GAS PROD: 51,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

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-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	17	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	3	Y	-0-					-0-
09	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	297	1	2294	3	Y	-0-					-0-
10	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	320	1	2551	3	Y	1					1
							1	9									
11	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	288	1	2546	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	764	1	4192	3	Y	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1127	1	3431	3	Y	-0-					1
09	4500	X	3846	-0-	-654	-0-	682	1	3164	3	Y	-0-					1
10	4650	X	2882	-0-	-1768	-0-	565	1	2316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	4500	X	2972	-0-	-1528	-0-	368	1	2602	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 45,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-					2
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	745	1	4102	3	N	5	1	0	4	1	2
							6	9									
08	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	1092	1	3357	3	N	-0-					2
09	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	662	1	3086	3	N	-0-					2
10	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	745	1	3065	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	473	1	3345	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 44,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	22	1	196	3	N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,951 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	3	N	-0-					1
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					1
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					1
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	27	1	240	3	N	-0-					1
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	24	1	228	3	N	-0-					1
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					31
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					31
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-					31
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					31
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	3	N	-0-					31
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	2418	N	2184	-0-	-234	-0-	190	1	1993	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2356	N	1612	-0-	-744	-0-	79	1	1533	3	N	-0-	1	1			-0-
09	3000	N	3422	-0-	422	422	347	1	3075	3	N	-0-					-0-
10	2861	N	2439	-0-	-422	-0-	245	1	2192	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	216	1	2030	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	3	Y	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	10	1	31	3	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	13	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2245 RRCID -> 251351 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4166 - 4634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	72	1	394	3	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	109	1	333	3	Y	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	3	Y	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	84	1	343	3	Y	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	55	1	391	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4072 RRCID -> 251356 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4536 - 5214

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-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	14	1	151	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	14	1	134	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4037 RRCID -> 251418 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 4412 - 7230

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									
07	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	236	1	2470	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	236	1	4449	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	7314	-0-	4314	4314	793	1	6521	3	Y	-0-					1
10	3100	N	6067	-0-	2967	7281	647	1	5416	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
11	3000	N	6061	-0-	3061	10342	602	1	5456	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	7490					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	144	1	792	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	219	1	667	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	138	1	641	3	Y	-0-					-0-
10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	3	Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	98	1	691	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	308	1	2910	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	315	1	4636	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	4770	X	3649	-0-	-1121	-0-	395	1	3254	3	Y	-0-					1
10	4929	X	2682	-0-	-2247	-0-	301	1	2379	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3570	X	2647	-0-	-923	-0-	264	1	2382	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	132	X	28	-0-	-104	-0-	4	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	5	1	23	3	N	-0-					-0-
10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	403	N	92	-0-	-311	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					1
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	62	1	442	3	Y	-0-					1
09	3000	N	7247	-0-	4247	4247	832	1	6415	3	Y	-0-					1
10	3100	N	7168	-0-	4068	8315	799	1	6367	3	Y	2					3
							2	9									
11	3000	N	7857	-0-	4857	13172	798	1	7055	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	403	X	NO RPT	-0-	-403	12769					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-
07	589	N	555	-0-	-34	-0-	48	1	507	3	N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	49	1	957	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	674	3	N	-0-					-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	56	1	503	3	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	53	1	499	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	261	1	2734	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	269	1	5213	3	N	2	2	1			1
						2	9									
09	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	420	1	3723	3	N	-0-					1
10	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	307	1	2754	3	N	4	3	1			2
						4	9									
11	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	297	1	2790	3	N	3	3	1			2
						3	9									
12	961 X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 38,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	674	1	2985	3	Y	4	1	0	3	1	1
						4	9									
08	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	651	1	2357	3	Y	-0-					1
09	3300 X	3120	-0-	-180	-0-	707	1	2413	3	Y	-0-					1
10	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	894	1	2400	3	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	3210 X	3009	-0-	-201	-0-	3007	3	2	9	Y	2	2	1			1
12	3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 36,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LONGFELLOW STATE WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8657 - 8922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					24
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	36	1	376	3	N	-0-					24
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	37	1	722	3	N	-0-					24
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					24
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	N	-0-					24
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	40	1	379	3	N	-0-					24
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	142	1	781	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	213	1	649	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	741	-0-	-99	-0-	131	1	610	3	Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	101	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					6
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	67	1	521	3	Y	1	1	1			6
						1	9									
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	64	1	460	3	Y	-0-					6
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	56	1	435	3	Y	-0-					6
10	510 N	510	-0-	-0-	-0-	57	1	453	3	Y	-0-					6
11	549 N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					6
12	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	115	1	1207	3	N	-0-					-0-
08	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2268	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	180	1	1594	3	N	-0-					-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	128	1	1145	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1106	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
12	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	79	1	434	3	Y	-0-					-0-
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	104	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	85	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	108	1	444	3	Y	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3100	N	8567	-0-	5467	10973	747	1	7820	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	14935	-0-	11835	22808	732	1	14203	3	N	-0-					-0-
09	32219	X	9411	-0-	-22808	-0-	954	1	8457	3	N	-0-					-0-
10	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	682	1	6117	3	N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	607	1	5697	3	N	-0-					-0-
12	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5077 RRCID -> 252705 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 3642 - 4410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	61	1	1183	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	65	1	581	3	N	-0-					-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	60	1	562	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2903 RRCID -> 252706 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 5514 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	N	-0-					1
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					1
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					1
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	87	1	476	3	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	138	1	421	3	N	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	87	1	405	3	N	-0-					-0-
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	103	1	422	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	42	1	821	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	61	1	545	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	48	1	427	3	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	44	1	412	3	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-			-0-
08	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-			-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	44	1	244	3	Y	-0-			-0-
08	274 N	274	-0-	-0-	-0-	68	1	206	3	Y	-0-			-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	44	1	203	3	Y	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	-0-	45	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	128	1	703	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	780	X	780	-0-	-0-	-0-	193	1	587	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	123	1	571	3	Y	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	140	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	93	1	660	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					30
07	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	623	1	3419	3	Y	4	1	0	3	1	30
							4	9									
08	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	959	1	2919	3	Y	-0-					30
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	625	1	2901	3	Y	-0-					30
10	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	683	1	2802	3	Y	1	1	1			30
							1	9									
11	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	461	1	3254	3	Y	2	2	1			30
							2	9									
12	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 40,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					12
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					12
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	3	N	-0-					12
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					12
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					12
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2255 RRCID -> 252994 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 3238 - 6516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	235	1	1295	3	N	1	1	1			107
						1	9									
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	357	1	1090	3	N	-0-					107
09	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	225	1	1047	3	N	-0-					107
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	3	N	-0-					107
11	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	171	1	1206	3	N	1	1	1			107
						1	9									
12	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 12,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	106	1	584	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	160	1	487	3	N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	98	1	453	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	108	1	445	3	N	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	75	1	533	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	26	1	142	3	Y	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	35	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	21	1	99	3	Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	14	1	56	3	Y	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	52	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	76	1	232	3	N	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	45	1	211	3	N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	57	1	235	3	N	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2622 RRCID -> 253230 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3314 - 3576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	3	N	-0-					97
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					97
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	68	1	600	3	N	-0-					97
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	N	-0-					97
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	3	N	-0-					97
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	344	1	1891	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	507	1	1544	3	N	-0-					1
09	1860	X	1759	-0-	-101	-0-	312	1	1447	3	N	-0-					1
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	429	1	2353	3	Y	3	1	0	2	1	16
							3	9									
08	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	598	1	1822	3	Y	-0-					16
09	2430	X	2040	-0-	-390	-0-	362	1	1678	3	Y	-0-					16
10	2480	X	2179	-0-	-301	-0-	427	1	1751	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
11	2400	X	2390	-0-	-10	-0-	296	1	2093	3	Y	1	1	1			16
							1	9									
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 25,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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
07	2046	N	1888	-0-	-158	-0-	213	1	1673	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	194	1	1392	3	Y	-0-					1
09	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	192	1	1481	3	Y	-0-					1
10	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	155	1	1237	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	131	1	1162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	309	1	1696	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	426	1	1296	3	N	-0-					1
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	292	1	1358	3	N	-0-					1
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	325	1	1335	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	218	1	1541	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1271	X	1254	-0-	-17	-0-	231	1	1022	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	204	1	740	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	233	1	795	3	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	300	1	805	3	Y	-0-					-0-
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1058	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	41	1	225	3	N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	62	1	189	3	N	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	41	1	190	3	N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	47	1	192	3	N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	3100	N	4295	-0-	1195	1195	486	1	3805	3	N	4	1	0	2	1	2
							4	9									
08	3100	N	6274	-0-	3174	4369	767	1	5507	3	N	-0-					2
09	3000	N	5602	-0-	2602	6971	643	1	4959	3	N	-0-					2
10	3100	N	5552	-0-	2452	9423	619	1	4931	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	3000	N	5890	-0-	2890	12313	598	1	5289	3	N	3	3	1			3
							3	9									
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	9306					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	99	1	1038	3	N	-0-					-0-
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1967	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	154	1	1369	3	N	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	116	1	1043	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	108	1	1010	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 1 9	2061	3	N	1	1	1			63
02	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	177	1 3 9	1825	3	N	3	3	1			63
03	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	204	1 3 9	2008	3	N	3	3	1			63
04	2190	N	2039	-0-	-151	-0-	171	1 2 9	1866	3	N	2	2	1			63
05	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	166	1 1 9	1883	3	N	1	1	1			63
06	2130	N	1924	-0-	-206	-0-	152	1 3 9	1769	3	N	3					66
07	2108	N	2066	-0-	-42	-0-	180	1 1 9	1885	3	N	1	1	1			66
08	3100	N	3793	-0-	693	693	186	1 1 9	3606	3	N	1	1	1			66
09	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					66
10	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	210	1 2 9	1881	3	N	2	1	1			67
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	193	1 1 9	1815	3	N	1					68
12	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 1 9	1456	3	N	1	1	1			1
02	1596	X	1401	-0-	-195	-0-	124	1 2 9	1275	3	N	2	2	1			1
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	144	1 2 9	1421	3	N	2	2	1			1
04	1560	N	1416	-0-	-144	-0-	119	1 2 9	1295	3	N	2	2	1			1
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 1 9	1238	3	N	1					1
07	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	127	1	1333	3	N	-0-					1
08	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	128	1 1 9	2481	3	N	1	1	1			1
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	194	1	1722	3	N	-0-					1
10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	143	1 1 9	1282	3	N	1	1	1			1
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	1253	3	N	1	1	1			1
12	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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									
07	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	180	1	1888	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3416	-0-	316	316	167	1	3248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2999	N	2683	-0-	-316	-0-	272	1	2411	3	N	-0-					1
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	127	1	1142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	124	1	1163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	142	-0-	142	142	14	1	128	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	282	1	2209	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	269	1	1933	3	N	-0-					1
09	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	240	1	1849	3	N	-0-					1
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	239	1	1906	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	228	1	2013	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	63	1	343	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	94	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	58	1	268	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	69	1	283	3	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	45	1	317	3	N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	152	1	1290	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	189	1	2296	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	185	1	1451	3	N	-0-					1
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	132	1	996	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	111	1	979	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

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-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	74	1	405	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	111	1	339	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	370	-0-	-50	-0-	66	1	304	3	Y	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	77	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	53	1	372	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4506 RRCID -> 255953 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4926 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-					1
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	165	1	906	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	264	1	803	3	Y	-0-					1
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	175	1	814	3	Y	-0-					1
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	181	1	742	3	Y	-0-					1
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	102	1	719	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	238	1	3052	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	2976	X	2929	-0-	-47	-0-	229	1	2700	3	N	-0-					1
09	2880	X	2748	-0-	-132	-0-	217	1	2531	3	N	-0-					1
10	2945	X	2748	-0-	-197	-0-	220	1	2526	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	212	1	2822	3	N	2	2	1			2
							2	9									
12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 32,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
07	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	713	1	3912	3	N	5	1	0	4	1	58
						6	9									
08	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	1077	1	3279	3	N	-0-					58
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	662	1	3071	3	N	-0-					58
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	723	1	2967	3	N	1	1	1			58
						1	9									
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	411	1	2900	3	N	2	2	1			58
						2	9									
12	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 41,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-					1
07	992 N	879	-0-	-113	-0-	99	1	779	3	N	1	1	1			1
						1	9									
08	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	725	3	N	-0-					1
09	3000 N	3261	-0-	261	261	374	1	2887	3	N	-0-					1
10	3100 N	3259	-0-	159	420	363	1	2895	3	N	1					2
						1	9									
11	3000 N	3163	-0-	163	583	321	1	2840	3	N	2	2	1			2
						2	9									
12	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	33	1	342	3	N	-0-					-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	650	3	N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	50	1	443	3	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	33	1	313	3	N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	10	1	54	3	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	13	1	41	3	N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	3	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4512 RRCID -> 256556 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5416 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	96	1	751	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	684	3	N	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	88	1	676	3	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	80	1	636	3	N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	3	N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	982	1	5392	3	N	7	2	0	5	1	2
							8	9									
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1470	1	4475	3	N	-0-					2
09	5400	X	5191	-0-	-209	-0-	920	1	4271	3	N	-0-					2
10	5580	X	5293	-0-	-287	-0-	1037	1	4254	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	688	1	4860	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 59,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	240	1	2454	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	7272	-0-	4172	4172	736	1	6534	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	3000	N	6510	-0-	3510	7682	905	1	5605	3	N	-0-					1
10	3100	N	5226	-0-	2126	9808	785	1	4438	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	3000	N	4987	-0-	1987	11795	551	1	4432	3	N	4	4	1			2
							4	9									
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	9129					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 42,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	73	1	564	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	N	-0-					-0-
09	570	N	421	-0-	-149	-0-	49	1	372	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	395	3	N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	49	1	434	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	53	1	558	3	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	66	1	592	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	57	1	535	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	12121	X	5124	-0-	-6997	-0-	789	1	4331	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	1153	1	3510	3	N	-0-					1
09	4470	X	4020	-0-	-450	-0-	713	1	3307	3	N	-0-					1
10	4619	X	4075	-0-	-544	-0-	798	1	3276	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4470	X	4260	-0-	-210	-0-	528	1	3730	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 72,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 1 9	2436 3	N	1	1 1		1
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	304 1 2 9	1854 3	N	2	1 0	1 1	1
03	3441 X	2773	-0-	-668	-0-	474 1 1 9	2298 3	N	1	1 1		1
04	3210 X	2688	-0-	-522	-0-	466 1 1 9	2221 3	N	1	1 1		1
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
07	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	575 1 4 9	2550 3	N	4	1 0	3 1	1
08	2821 X	2568	-0-	-253	-0-	556 1	2012 3	N	-0-			1
09	2730 X	2662	-0-	-68	-0-	603 1	2059 3	N	-0-			1
10	2821 X	2765	-0-	-56	-0-	750 1 1 9	2014 3	N	1	1 1		1
11	2730 X	2543	-0-	-187	-0-	2541 3	2 9	N	2	2 1		1
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 30,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

01	2139 X	1812	-0-	-327	-0-	180 1 1 9	1631 3	N	1	1 1		1
02	1820 X	1621	-0-	-199	-0-	147 1 2 9	1472 3	N	2	2 1		1
03	1829 N	1749	-0-	-80	-0-	166 1 2 9	1581 3	N	2	2 1		1
04	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	139 1 2 9	1458 3	N	2	2 1		1
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 1 9	1401 3	N	1			1
07	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	153 1 1 9	1498 3	N	1	1 1		1
08	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	190 1 1 9	2834 3	N	1	1 1		1
09	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	372 1	2604 3	N	-0-			1
10	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	186 1 1 9	1510 3	N	1	1 1		1
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	166 1 1 9	1507 3	N	1	1 1		1
12	2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 20,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-					1
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	153	1	1199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	297	1	2133	3	N	-0-					1
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	246	1	1902	3	N	-0-					1
10	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	236	1	1878	3	N	1					2
							1	9									
11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	231	1	2045	3	N	1	1	1			2
							1	9									
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	645	1	8263	3	N	9	2	0	8	1	2
							10	9									
08	8370	X	8039	-0-	-331	-0-	628	1	7410	3	N	1					3
							1	9									
09	8100	X	7572	-0-	-528	-0-	597	1	6975	3	N	-0-					3
10	8308	X	7633	-0-	-675	-0-	611	1	7019	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	601	1	8002	3	N	7	5	1			5
							8	9									
12	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 89,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1736	N	1715	-0-	-21	-0-	149	1	1565	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3292	-0-	192	192	161	1	3130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					1
10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	173	1	1546	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	160	1	1497	3	N	1					3
							1	9									
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	87	1	913	3	N	-0-					4
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	110	1	2142	3	N	1	1	1			4
							1	9									
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	134	1	1185	3	N	-0-					4
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	107	1	955	3	N	1	1	1			4
							1	9									
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	105	1	989	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1	577	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	3	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	52	1	397	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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 3 9	3933	3	N	3	2	1			62
02	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	390	1 4 9	3042	3	N	4	1	0	4	1	61
03	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	339	1 4 9	2985	3	N	4	3	1			62
04	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	365	1 3 9	3263	3	N	3	3	1			62
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	378	1 1 9	3371	3	N	1	1	1			62
06	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	392	1 4 9	3531	3	N	4	1	1			65
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	441	1 2 9	4034	3	N	2	2	1			65
08	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	444	1 2 9	6042	3	N	2	2	1			65
09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	494	1	4180	3	N	-0-					65
10	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	405	1 6 9	3458	3	N	5	3	1			67
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	379	1 3 9	3467	3	N	3	3	1			67
12	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 45,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	276	1	1516	3	N	-0-	1	1			-0-
08	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	515	1	1569	3	N	-0-					-0-
09	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	315	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1674	X	1364	-0-	-310	-0-	267	1	1096	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1620	X	1465	-0-	-155	-0-	182	1	1282	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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									
07	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	265	1	2778	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	3100	N	3760	-0-	660	660	184	1	3574	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					1
10	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	3	N	3	1	1			3
							3	9									
11	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	277	1	2604	3	N	3	1	1			5
							3	9									
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 19,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4309 RRCID -> 257994 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6510 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	747	1	4099	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	982	1	2990	3	N	-0-					1
09	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	612	1	2839	3	N	-0-					1
10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	696	1	2856	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	451	1	3186	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	N	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	96	1	1866	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	145	1	1290	3	N	-0-					-0-
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	108	1	971	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	100	1	940	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	1395	N	1236	-0-	-159	-0-	108	1	1128	3	N	-0-					-0-
08	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	116	1	1044	3	N	1					1
							1	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	109	1	1019	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	65	1	513	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	496	N	224	-0-	-272	-0-	27	1	197	3	N	-0-					-0-
09	510	N	96	-0-	-414	-0-	11	1	85	3	N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	2					2
							2	9									
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					2
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	315	1	2466	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
08	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	289	1	2076	3	N	-0-					1
09	2670	N	2027	-0-	-643	-0-	233	1	1794	3	N	-0-					1
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	224	1	1782	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	221	1	1955	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	122	1	669	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	183	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	115	1	533	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	89	1	628	3	N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	131	1	1028	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	274	1	1967	3	N	-0-					-0-
09	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	205	1	1584	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	180	1	1431	3	N	1					1
							1	9									
11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	193	1	1703	3	N	2	1	1			2
							2	9									
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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									
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	561	1	3080	3	N	3	1	0	2	1	5
							3	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	876	1	2667	3	N	1	1	1			5
							1	9									
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	536	1	2487	3	N	-0-					5
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	615	1	2522	3	N	3	3	1			5
							3	9									
11	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	413	1	2921	3	N	3	3	1			5
							3	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 36,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	95	1	522	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	139	1	424	3	N	-0-					-0-
09	540	N	502	-0-	-38	-0-	89	1	413	3	N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	101	1	413	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	67	1	475	3	N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	N	17	-0-	-76	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	57	1	407	3	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	48	1	386	3	N	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	931	1	5112	3	N	7	2	0	5	1	2
							8	9									
08	5115	X	4995	-0-	-120	-0-	1235	1	3760	3	N	-0-					2
09	4950	X	4782	-0-	-168	-0-	848	1	3934	3	N	-0-					2
10	5115	X	4904	-0-	-211	-0-	961	1	3942	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	627	1	4427	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8140 - 8690

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-					1
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	91	1	894	3	N	-0-					1
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	95	1	1591	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	125	1	1090	3	N	-0-					1
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	99	1	868	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	93	1	867	3	N	-0-	1	1			-0-
12	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	152	1	835	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	226	1	687	3	N	-0-					-0-
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	136	1	633	3	N	-0-					-0-
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	158	1	650	3	N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	105	1	739	3	N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	94	1	515	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	146	1	445	3	N	-0-					-0-
09	630	N	535	-0-	-95	-0-	95	1	440	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	98	1	402	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	332	1	1823	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	491	1	1494	3	N	-0-					1
09	1890	X	1722	-0-	-168	-0-	305	1	1417	3	N	-0-					1
10	1953	X	1782	-0-	-171	-0-	349	1	1432	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1890	X	1699	-0-	-191	-0-	211	1	1488	3	N	-0-	1	1			-0-
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	180	1	1412	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	196	1	1405	3	N	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	151	1	1162	3	N	-0-					-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	138	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	132	1	1167	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	82	1	449	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	80	1	371	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	92	1	377	3	N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170 X	2091	-0-	-79	-0-	336	1 1 9	1754	3	N	1	1	1			1
02	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	190	1 2 9	1338	3	N	2	1	0	1	1	1
03	2201 X	1580	-0-	-621	-0-	237	1 1 9	1342	3	N	1	1	1			1
04	2130 X	1766	-0-	-364	-0-	244	1 1 9	1521	3	N	1	1	1			1
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
07	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	347	1 3 9	1902	3	N	3	1	0	2	1	1
08	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	514	1	1565	3	N	-0-					1
09	1950 X	1799	-0-	-151	-0-	319	1	1480	3	N	-0-					1
10	2015 X	1849	-0-	-166	-0-	362	1 1 9	1486	3	N	1	1	1			1
11	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	242	1 1 9	1710	3	N	1	1	1			1
12	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232 X	2199	-0-	-33	-0-	314	1 1 9	1884	3	N	1	1	1			1
02	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	269	1 2 9	1627	3	N	2	1	0	1	1	1
03	2294 X	1873	-0-	-421	-0-	215	1 1 9	1657	3	N	1	1	1			1
04	2220 X	1998	-0-	-222	-0-	244	1 1 9	1753	3	N	1	1	1			1
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
07	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	242	1 3 9	1895	3	N	3	1	0	2	1	1
08	2108 X	2030	-0-	-78	-0-	248	1	1782	3	N	-0-					1
09	2040 X	1909	-0-	-131	-0-	219	1	1690	3	N	-0-					1
10	2108 X	1990	-0-	-118	-0-	222	1 1 9	1767	3	N	1	1	1			1
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	236	1 1 9	2090	3	N	1	1	1			1
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 22,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2137 RRCID -> 259453 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 5250 - 7215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2108	X	2071	-0-	-37	-0-	234	1	1834	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2077	X	1918	-0-	-159	-0-	235	1	1683	3	N	-0-					1
09	2010	X	1846	-0-	-164	-0-	212	1	1634	3	N	-0-					1
10	1860	X	1816	-0-	-44	-0-	202	1	1613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	195	1	1722	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-					7
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	275	1	2880	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	285	1	5526	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	422	1	3744	3	N	-0-					1
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	2880	X	2870	-0-	-10	-0-	276	1	2591	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 37,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	27	1	146	3	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	42	1	128	3	N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	3	N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	22	1	152	3	N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	519	1	2298	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	548	1	1984	3	N	-0-					1
09	2430	X	2356	-0-	-74	-0-	534	1	1822	3	N	-0-					1
10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	683	1	1833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2430	X	2384	-0-	-46	-0-	2383	3	1	9	N	1	1	1			1
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	3100	N	10945	-0-	7845	7845	1237	1	9695	3	N	12	3	0	6	1	4
							13	9									
08	3100	N	9347	-0-	6247	14092	1143	1	8204	3	N	-0-					4
09	3000	N	8278	-0-	5278	19370	950	1	7328	3	N	-0-					4
10	3100	N	8202	-0-	5102	24472	914	1	7285	3	N	3	3	1			4
							3	9									
11	3000	N	8693	-0-	5693	30165	883	1	7804	3	N	5	5	1			4
							6	9									
12	124	X	NO RPT	-0-	-124	30041					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 48,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

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-					34
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	N	-0-					34
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	3	N	-0-					34
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	437	3	N	-0-					34
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	3	N	-0-					34
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	35	1	331	3	N	-0-					34
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4061 X	4056	-0-	-5	-0-	653 1 1 9	3402 3	N	1	1 1		2
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	358 1 1 9	2525 3	N	1	1 0	1 1	1
03	4123 X	2577	-0-	-1546	-0-	387 1 1 9	2189 3	N	1	1 1		1
04	3990 X	3219	-0-	-771	-0-	445 1 1 9	2773 3	N	1	1 1		1
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
07	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	661 1 4 9	3629 3	N	4	1 0	3 1	1
08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	903 1	2749 3	N	-0-			1
09	3810 X	3016	-0-	-794	-0-	535 1	2481 3	N	-0-			1
10	9390 X	9390	-0-	-0-	-0-	1207 1 2 9	8181 3	N	2	1 1		2
11	9153 X	9153	-0-	-0-	-0-	960 1 3 9	8190 3	N	3	2 1		3
12	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-			N	NO RPT			3

TOTAL GAS PROD: 49,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4960 X	4405	-0-	-555	-0-	413 1 4 9	3988 3	N	4	3 1		3
02	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	332 1 7 9	3427 3	N	6	6 1		3
03	4495 X	4179	-0-	-316	-0-	385 1 6 9	3788 3	N	5	6 1		2
04	4290 X	3865	-0-	-425	-0-	324 1 4 9	3537 3	N	4	4 1		2
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 2 9	3381 3	N	2	1 1		1
07	4185 X	3990	-0-	-195	-0-	348 1 1 9	3641 3	N	1	1 1		1
08	7463 X	7463	-0-	-0-	-0-	365 1 3 9	7095 3	N	3	3 1		1
09	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-	531 1	4707 3	N	-0-			1
10	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	401 1 3 9	3590 3	N	3	3 1		1
11	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	372 1 3 9	3495 3	N	3	4 1		-0-
12	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	318	1	2490	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2728	X	2575	-0-	-153	-0-	315	1	2260	3	N	-0-					1
09	2640	X	2493	-0-	-147	-0-	286	1	2207	3	N	-0-					1
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	279	1	2221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	269	1	2382	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

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
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	183	1	1433	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	182	1	1306	3	N	-0-					-0-
09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	163	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	162	1	1294	3	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	159	1	1404	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4079 RRCID -> 259468 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 4550 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3698	-0-	598	598	528	1 9	3169	3	N	1					11
02	2800	N	2865	-0-	65	663	355	1 9	2508	3	N	2	1	0	1	1	11
03	3016	N	2353	-0-	-663	-0-	353	1 9	1999	3	N	1	1	1			11
04	2850	X	2471	-0-	-379	-0-	341	1 9	2129	3	N	1	1	1			11
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
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	466	1 9	2556	3	N	3	1	0	2	1	11
08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	669	1	2037	3	N	-0-					11
09	2730	X	2154	-0-	-576	-0-	382	1	1772	3	N	-0-					11
10	2821	X	2277	-0-	-544	-0-	446	1 9	1830	3	N	1	1	1			11
11	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	292	1 9	2061	3	N	1	1	1			11
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 29,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	28	1	297	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	3	N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	278	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	262	3	N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	667	3	N	-0-					4
07	868	N	627	-0-	-241	-0-	55	1	572	3	N	-0-					4
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	623	3	N	-0-					4
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	105	1	929	3	N	38					42
							42	9									
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	94	1	838	3	N	2	1	1			43
							2	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	3	N	-0-	1	1			42
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 7,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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									
07	5425	X	2976	-0-	-2449	-0-	259	1	2716	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	348	1	6747	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	531	1	4710	3	N	-0-					1
10	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	363	1	3252	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	459	1	4309	3	N	3	3	1			1
							3	9									
12	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 47,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	68	1	374	3	N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	103	1	312	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	66	1	307	3	N	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	76	1	312	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	50	1	354	3	N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	28	1	155	3	N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	48	1	147	3	N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	30	1	140	3	N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					2
07	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	765	1	4199	3	N	5	1	0	4	1	2
							6	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	1165	1	3547	3	N	-0-					2
09	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	737	1	3422	3	N	-0-					2
10	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	858	1	3519	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	568	1	4011	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 45,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1054	N	393	-0-	-661	-0-	44	1	348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	682	N	14	-0-	-668	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-
09	660	N	2	-0-	-658	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	90	1	493	3	N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	101	1	467	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	103	1	421	3	N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	65	1	456	3	N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					35
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	20	1	208	3	N	-0-					35
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					35
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	N	-0-					35
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	-0-					35
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	21	1	194	3	N	-0-					35
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	70	1	730	3	N	-0-					-0-
08	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1322	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	107	1	945	3	N	-0-					-0-
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	741	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	76	1	718	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	5	1	46	3	N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 51 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2356	X	2068	-0-	-288	-0-	550	1 1 9	1517	3	N	1	1	1			1
02	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	206	1 1 9	1254	3	N	2	1	0	1	1	1
03	2201	X	1778	-0-	-423	-0-	304	1 1 9	1473	3	N	1	1	1			1
04	2100	X	1801	-0-	-299	-0-	312	1 1 9	1488	3	N	1	1	1			1
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
07	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	368	1 3 9	1629	3	N	3	1	0	2	1	1
08	1891	X	1553	-0-	-338	-0-	336	1	1217	3	N	-0-					1
09	1830	X	1646	-0-	-184	-0-	373	1	1273	3	N	-0-					1
10	1891	X	1753	-0-	-138	-0-	476	1	1277	3	N	-0-	1	1			-0-
11	1800	X	1652	-0-	-148	-0-	1651	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	328	1 1 9	3796	3	N	1	1	1			2
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	292	1 1 9	3234	3	N	1	1	0	1	1	1
03	4278	X	3528	-0-	-750	-0-	317	1 2 9	3209	3	N	2	1	1			2
04	4140	X	3776	-0-	-364	-0-	310	1 1 9	3465	3	N	1	1	1			2
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
07	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	304	1 4 9	3890	3	N	4	1	0	4	1	1
08	3906	X	3790	-0-	-116	-0-	296	1	3494	3	N	-0-					1
09	3780	X	3554	-0-	-226	-0-	280	1	3274	3	N	-0-					1
10	3844	X	3528	-0-	-316	-0-	282	1 1 9	3245	3	N	1	1	1			1
11	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	285	1 2 9	3793	3	N	2	2	1			1
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 41,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	221	1	1480	3	N	1	2	1			30
							1	9									
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	295	1	1388	3	N	-0-					30
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	226	1	1400	3	N	-0-					30
10	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	221	1	1256	3	N	-0-					30
11	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	160	1	1248	3	N	1	1	1			30
							1	9									
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WEST RANCH WELL #: 3415H RRCID -> 259752 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5055 - 8655

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	91	1	957	3	N	-0-					-0-
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	93	1	1810	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	142	1	1261	3	N	-0-					-0-
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	107	1	963	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	100	1	941	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	620	N	577	-0-	-43	-0-	50	1	527	3	N	-0-					-0-
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	940	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	70	1	620	3	N	-0-					-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	483	3	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	103	1	1082	3	N	-0-					-0-
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	110	1	2141	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	185	1	1638	3	N	-0-					-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	131	1	1178	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	127	1	1188	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 2021 RRCID -> 259802 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7486 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	4681	X	4668	-0-	-13	-0-	528	1	4136	3	N	4	1	0	4	1	1
							4	9									
08	4681	X	4091	-0-	-590	-0-	500	1	3591	3	N	-0-					1
09	4530	X	3698	-0-	-832	-0-	424	1	3274	3	N	-0-					1
10	4371	X	3895	-0-	-476	-0-	434	1	3460	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	419	1	3702	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 46,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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
07	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	550	1	3020	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	825	1	2511	3	N	-0-					1
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	518	1	2404	3	N	-0-					1
10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	595	1	2442	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	400	1	2825	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	82	1	863	3	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	84	1	1630	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	95	1	848	3	N	1					1
							1	9									
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	87	1	818	3	N	1					2
							1	9									
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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-					1
07	434	N	83	-0-	-351	-0-	9	1	74	3	N	-0-					1
08	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-					1
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100	N	3254	-0-	154	154	368	1	2883	3	N	3	1	0	1	1	1
							3	9									
08	3100	N	3425	-0-	325	479	419	1	3006	3	N	-0-					1
09	3000	N	3124	-0-	124	603	358	1	2766	3	N	-0-					1
10	3100	N	3133	-0-	33	636	349	1	2783	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3000	N	3368	-0-	368	1004	342	1	3025	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	25	1	103	3	N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	17	1	117	3	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	7292	X	7292	-0-	-0-	-0-	1122	1	6161	3	N	8	2	0	6	1	2
							9	9									
08	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	1573	1	4787	3	N	-0-					2
09	5580	X	5535	-0-	-45	-0-	981	1	4554	3	N	-0-					2
10	5766	X	5616	-0-	-150	-0-	1100	1	4514	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	720	1	5086	3	N	3	3	1			2
							3	9									
12	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 67,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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									
07	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	92	1	964	3	N	16					175
							18	9									
08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	3	N	13	1	1			187
							14	9									
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	126	1	1119	3	N	10	185	1			12
							11	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	104	1	935	3	N	16	1	1			27
							18	9									
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	94	1	879	3	N	16	1	1			42
							18	9									
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 201

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-					1
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	267	1	1468	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	398	1	1211	3	N	-0-					1
09	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	246	1	1142	3	N	-0-					1
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	281	1	1155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	187	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	671	1 9	3497	3	N	1	1	1			2
02	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	331	1 9	2335	3	N	1	1	0	1	1	1
03	4433	X	2339	-0-	-2094	-0-	351	1 9	1987	3	N	1	1	1			1
04	4290	X	2554	-0-	-1736	-0-	353	1 9	2200	3	N	1	1	1			1
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
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	551	1 9	3023	3	N	4	1	0	3	1	1
08	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	818	1	2490	3	N	-0-					1
09	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	482	1	2237	3	N	-0-					1
10	3162	X	2741	-0-	-421	-0-	537	1 9	2203	3	N	1	1	1			1
11	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	355	1 9	2511	3	N	2	2	1			1
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 32,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

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-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	320	1	1758	3	N	3	1	0	2	1	-0-
							3	9									
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	503	1	1531	3	N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	312	1	1450	3	N	-0-					-0-
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	360	1	1479	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	220	1	1553	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

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-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	70	1	386	3	N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	116	1	354	3	N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	71	1	330	3	N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	81	1	333	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	55	1	390	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

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-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	486	3	N	-0-					-0-
08	558	N	465	-0-	-93	-0-	57	1	408	3	N	-0-					-0-
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	50	1	388	3	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	53	1	420	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	51	1	450	3	N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	428	X	428	-0-	-0-	-0-	66	1	362	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	103	1	315	3	N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	68	1	316	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	79	1	325	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	415	1	2278	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	616	1	1874	3	N	-0-					1
09	2460	X	2211	-0-	-249	-0-	392	1	1819	3	N	-0-					1
10	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	445	1	1828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	382	1	2700	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	3	N	-0-					-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	12	1	37	3	N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	8	1	35	3	N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 475 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	173	1	1405	3	N	-0-	1	1			135
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	167	1	1424	3	N	5					140
							6	9									
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	155	1	1227	3	N	-0-					140
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	146	1	1186	3	N	-0-	1	1			139
11	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	144	1	1283	3	N	-0-	1	1			138
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					138

TOTAL GAS PROD: 16,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	49	1	267	3	N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	73	1	221	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	46	1	212	3	N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	52	1	215	3	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	291					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	73	1	402	3	N	-0-					-0-
08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	110	1	335	3	N	-0-					-0-
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	70	1	326	3	N	-0-					-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	-0-					-0-
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	54	1	381	3	N	-0-					-0-
12	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	255	1	1132	3	N	1	1	1			-0-
						1	9									
08	1364 X	1134	-0-	-230	-0-	245	1	889	3	N	-0-					-0-
09	1320 X	1152	-0-	-168	-0-	261	1	891	3	N	-0-					-0-
10	1364 X	1190	-0-	-174	-0-	323	1	867	3	N	-0-					-0-
11	1230 X	1089	-0-	-141	-0-	1088	3	1	9	N	1	1	1			-0-
12	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	113	1	886	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	112	1	802	3	N	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	755	3	N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	92	1	735	3	N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	87	1	767	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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									
07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	92	1	967	3	N	2					79
							2	9									
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	N	1	1	1			79
							1	9									
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					79
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	115	1	1035	3	N	1					80
							1	9									
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	105	1	985	3	N	1					81
							1	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 11,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

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								
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	113	1	1186	3	N	-0-				1
08	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	123	1	2381	3	N	1	1	1		1
							1	9								
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	166	1	1475	3	N	-0-				1
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	130	1	1163	3	N	1	1	1		1
							1	9								
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	117	1	1097	3	N	1	1	1		1
							1	9								
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				1

TOTAL GAS PROD: 15,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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									
07	3782	X	3679	-0-	-103	-0-	321	1	3357	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	331	1	6424	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	496	1	4395	3	N	-0-					1
10	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	375	1	3361	3	N	3	3	1			1
							3	9									
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	348	1	3265	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
12	1716	X	NO RPT	-0-	-1716	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	42	1	814	3	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	61	1	543	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	47	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	43	1	407	3	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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					3
							1	9									
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	154	1	1404	3	N	-0-	1	1			2
08	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	152	1	2019	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	180	1	1522	3	N	-0-					3
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1285	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	3	N	1	1	1			3
							1	9									
12	741	N	NO RPT	-0-	-741	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 17,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	62	1	343	3	N	11					134
							12	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	287	3	N	112					246
							123	9									
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	60	1	277	3	N	1	189	1			58
							1	9									
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	69	1	282	3	N	-0-					58
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	N	-0-					58
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 4,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

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-
07	775	N	665	-0-	-110	-0-	58	1	607	3	N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	60	1	1172	3	N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	64	1	605	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	134	1	1399	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	137	1	2654	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	205	1	1821	3	N	-0-					1
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	153	1	1374	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	142	1	1335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 18,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
07	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	491	1	2176	3	N	3	1	0	2	1	1
							3	9									
08	2418	X	2351	-0-	-67	-0-	509	1	1842	3	N	-0-					1
09	2340	X	2229	-0-	-111	-0-	505	1	1724	3	N	-0-					1
10	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	638	1	1713	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2310	X	2153	-0-	-157	-0-	2152	3	1	9	N	1	1	1			1
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

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-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	62	1	340	3	N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	60	1	277	3	N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	3	N	-0-					-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	46	1	322	3	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	69962	X	69962	-0-	-0-	-0-	7909	1	61973	3	N	73	18	0	60	1	54
							80	9									
08	64294	X	63077	-0-	-1217	-0-	7714	1	55363	3	N	-0-					54
09	62220	X	59263	-0-	-2957	-0-	6800	1	52463	3	N	-0-					54
10	64294	X	60720	-0-	-3574	-0-	6768	1	53929	3	N	21	21	1			54
							23	9									
11	67217	X	67217	-0-	-0-	-0-	6826	1	60348	3	N	39	39	1			54
							43	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 695,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	45448	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					1
07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	187	1	1026	3	N	1	1	1			1
							1	9									
08	1054	X	984	-0-	-70	-0-	243	1	741	3	N	-0-					1
09	1020	X	1000	-0-	-20	-0-	177	1	823	3	N	-0-					1
10	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	227	1	933	3	N	-0-					1
11	990	X	955	-0-	-35	-0-	118	1	836	3	N	1	1	1			1
							1	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	83	1	870	3	N	-0-					-0-
08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	87	1	1686	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	90	1	808	3	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	83	1	780	3	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	179	1	1404	3	N	-0-	1	1			-0-
08	1550	X	1416	-0-	-134	-0-	173	1	1243	3	N	-0-					-0-
09	1500	X	1278	-0-	-222	-0-	147	1	1131	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	154	1	1227	3	N	-0-					-0-
11	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	152	1	1348	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	102	X	NO RPT	-0-	-102	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	74	1	771	3	N	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	77	1	1486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	81	1	730	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	77	1	720	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
08	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	381	1	2985	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3131	X	2958	-0-	-173	-0-	362	1	2596	3	N	-0-					1
09	3030	X	2883	-0-	-147	-0-	331	1	2552	3	N	-0-					1
10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	331	1	2640	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	320	1	2831	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 31,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	43	1	445	3	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	3	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	43	1	408	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON WELL #: 2016 RRCID -> 275102 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4750 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	108	1	1127	3	N	-0-					-0-
08	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	113	1	2197	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	167	1	1478	3	N	-0-					-0-
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	1	1121	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	116	1	1087	3	N	-0-	1	1			-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW 600W WELL #: 201 RRCID -> 275252 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7240 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	401	1	3145	3	N	4	1	0	3	1	1
							4	9									
08	3348	X	3067	-0-	-281	-0-	375	1	2692	3	N	-0-					1
09	3240	X	2786	-0-	-454	-0-	320	1	2466	3	N	-0-					1
10	3317	X	2742	-0-	-575	-0-	306	1	2435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	3090	X	2984	-0-	-106	-0-	303	1	2679	3	N	2	2	1			1
							2	9									
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 34,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	23	1	181	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	23	1	163	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	19	1	150	3	N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5059 RRCID -> 275340 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 4395 PERF. 3812 - 4114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	3	N	-0-			-0-
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	3	1	9	3	N	-0-			-0-
09	11 N	10	-0-	-1	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-			-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST RANCH SOUTH WELL #: 7102 RRCID -> 275391 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5022 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	68	1	713	3	N	-0-					-0-
08	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	69	1	1347	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	76	1	681	3	N	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	71	1	663	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	N	-0-			-0-
08	89 N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
11	51 N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITZER (DELAWARE) //CONT.// 71780 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ABSHIER, MABEL SWD WELL #: 1 RRCID -> 038927 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5400 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					16
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	4	5			12
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					12
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	4	5			8
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-					8
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	4	5			4

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POLLO LOCO (WOLFCAMP) 72228 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIPOTLE "C" WELL #: 5 RRCID -> 200253 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5874 - 5884

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
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	358	3	41	9	Y	37					59
08	403	N	286	-0-	-117	-0-	247	3	39	9	Y	35	45	1			49
09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1345	3	143	9	Y	130	67	1			112
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	817	3	106	9	Y	96	155	1			53
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	505	3	89	9	Y	81	87	1			47
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	64					111

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 662

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PETROPLEX EQUIPMENT, INC. 660854
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	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
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1746	3	103	9	N	94					135
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1404	3	19	9	N	17					152
09	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1959	3	30	9	N	27					179
10	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	3	10	9	N	9					188
11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2291	3	9	9	N	8					196
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2206	3	9	9	N	8					204

TOTAL GAS PROD: 14,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

PORTER RANCH (DEVONIAN) 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. 811415
ACU WELL #: 3401 RRCID -> 164172 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13250 - 13373

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					13
08	1488 X	1374	-0-	-114	-0-	85	1	1288	2	N	1	1	8			13
						1	9									
09	1440 X	1310	-0-	-130	-0-	78	1	1231	2	N	1	1	8			13
						1	9									
10	1550 X	1034	-0-	-516	-0-	69	1	962	2	N	3	3	8			13
						3	9									
11	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	87	1	1446	2	N	-0-					13
12	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 15,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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
07	3596 X	1948	-0-	-1648	-0-	126	1	1822	2	N	-0-					15
08	3472 X	3018	-0-	-454	-0-	187	1	2830	2	N	1	1	8			15
						1	9									
09	3360 X	3097	-0-	-263	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					15
10	3410 X	2431	-0-	-979	-0-	163	1	2266	2	N	2	2	8			15
						2	9									
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	171	1	2850	2	N	-0-					15
12	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 33,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2914	X	2419	-0-	-495	-0-	156	1	2262	2	N	1	1	8			16
							1	9									
08	2914	X	2228	-0-	-686	-0-	139	1	2086	2	N	3	3	8			16
							3	9									
09	2820	X	2059	-0-	-761	-0-	123	1	1934	2	N	2	2	8			16
							2	9									
10	2635	X	1776	-0-	-859	-0-	119	1	1650	2	N	6	6	8			16
							7	9									
11	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	N	-0-					16
12	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 26,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3038	X	2993	-0-	-45	-0-	193	1	2798	2	N	2	2	8			13
							2	9									
08	3038	X	2745	-0-	-293	-0-	169	1	2564	2	N	11	11	8			13
							12	9									
09	2940	X	2618	-0-	-322	-0-	157	1	2454	2	N	6	6	8			13
							7	9									
10	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	186	1	2587	2	N	19	19	8			13
							21	9									
11	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	180	1	2993	2	N	-0-					13
12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 31,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STALEY OPERATING CO. //CONT.// 811415
MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	284	1	4094	2	N	2	2	8			14
							2	9									
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	248	1	3747	2	N	9	9	8			14
							10	9									
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	240	1	3756	2	N	7	7	8			14
							8	9									
10	4371	X	4048	-0-	-323	-0-	270	1	3755	2	N	21	21	8			14
							23	9									
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	260	1	4345	2	N	-0-					14
12	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 43,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ROBBINS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 020603 COMPL. DATE 03/13/1957 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A

01	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-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 020604 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	3		Y	-0-			-0-
07	6200 X	3602	-0-	-2598	-0-	3602	3		Y	-0-			-0-
08	7405 X	7405	-0-	-0-	-0-	7405	3		Y	-0-			-0-
09	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	3		Y	-0-			-0-
10	7254 X	7229	-0-	-25	-0-	7229	3		Y	-0-			-0-
11	7020 X	6883	-0-	-137	-0-	6883	3		Y	-0-			-0-
*12	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 77,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1798 N	1718	-0-	-80	-0-	1718	3		N	-0-			-0-
08	1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754	3		N	-0-			-0-
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3		N	-0-			-0-
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3		N	-0-			-0-
*12	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13136	3			N	-0-					-0-
08	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	6704	3			N	-0-					-0-
09	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	3			N	-0-					-0-
10	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			N	-0-					-0-
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 114,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5355	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	4554	-0-	-468	-0-	4554	3			N	-0-					-0-
09	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	7076	3			N	-0-					-0-
10	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	8182	3			N	-0-					-0-
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	3			N	-0-					-0-
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	5687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
08	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
09	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2			N	-0-					-0-
10	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
12	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 51,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA, ETAL-A-/NCT-B/ WELL #: 12 RRCID -> 020606 COMPL. DATE 06/05/1959 TOTAL DEPTH 11461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302 N	902	-0-	-400	-0-	902	3		N	-0-			-0-
08	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3		N	-0-			-0-
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
*12	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1736 N	966	-0-	-770	-0-	966	3		N	-0-			-0-
08	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3		N	-0-			-0-
09	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1800 N	1532	-0-	-268	-0-	1532	3		N	-0-			-0-
12	1798 N	1676	-0-	-122	-0-	1676	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 N	85	-0-	-163	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
10	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		Y	-0-			-0-
*12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W. 1-A WELL #: 2 RRCID -> 258436 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 14772 PERF.11245 - 11295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	56	3		N	-0-			32
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			32
09	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	3		N	-0-			32
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			32
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	3		N	-0-			32
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			32

TOTAL GAS PROD: 984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12 SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 161614 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 15147 PERF.12890 - 15147

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ROSA MITCHELL STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166085 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 15630 PERF.13750 - 15630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	584	1	10216	3	N	-0-			-0-
07	11067 X	4880	-0-	-6187	-0-	249	1	4631	3	N	-0-			-0-
08	11641 X	11641	-0-	-0-	-0-	698	1	10943	3	N	-0-			-0-
09	11357 X	11357	-0-	-0-	-0-	663	1	10694	3	N	-0-			-0-
10	11067 X	10864	-0-	-203	-0-	628	1	10236	3	N	-0-			-0-
11	10710 X	9088	-0-	-1622	-0-	617	1	8471	3	N	-0-			-0-
12	11067 X	5990	-0-	-5077	-0-	425	1	5565	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 122,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1736 N	1633	-0-	-103	-0-	1633	3			N	-0-			-0-
08	1581 N	1386	-0-	-195	-0-	1386	3			N	-0-			-0-
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-			-0-
*10	1643 N	1427	-0-	-216	-0-	1427	3			N	-0-			-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
12	1488 N	620	-0-	-868	-0-	620	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 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	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-
07	4278 X	4106	-0-	-172	-0-	4106	3		N	-0-			-0-
08	4278 X	3757	-0-	-521	-0-	3757	3		N	-0-			-0-
09	4080 X	3666	-0-	-414	-0-	3666	3		N	-0-			-0-
*10	4216 X	3769	-0-	-447	-0-	3769	3		N	-0-			-0-
11	3960 X	3828	-0-	-132	-0-	3828	3		N	-0-			-0-
12	4092 X	1803	-0-	-2289	-0-	1803	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	6355 X	5881	-0-	-474	-0-	5881	3		N	-0-			-0-
08	6355 X	5447	-0-	-908	-0-	5447	3		N	-0-			-0-
09	6150 X	5181	-0-	-969	-0-	5181	3		N	-0-			-0-
*10	5921 X	5284	-0-	-637	-0-	5284	3		N	-0-			-0-
11	5700 X	5688	-0-	-12	-0-	5688	3		N	-0-			-0-
12	5890 X	2847	-0-	-3043	-0-	2847	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 66,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLENNA WELL #: 2 RRCID -> 020639 COMPL. DATE 01/01/1955 TOTAL DEPTH 14520 PERF. N/A

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-
07	7161 X	6669	-0-	-492	-0-	6669	3		N	-0-			-0-
08	7161 X	5699	-0-	-1462	-0-	5699	3		N	-0-			-0-
09	6480 X	5944	-0-	-536	-0-	5944	3		N	-0-			-0-
*10	6696 X	6174	-0-	-522	-0-	6174	3		N	-0-			-0-
11	6450 X	6184	-0-	-266	-0-	6184	3		N	-0-			-0-
12	6665 X	2421	-0-	-4244	-0-	2421	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 72,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	10168 X	9482	-0-	-686	-0-	9482	3		N	-0-			-0-
08	10168 X	8797	-0-	-1371	-0-	8797	3		N	-0-			-0-
09	9570 X	8521	-0-	-1049	-0-	8521	3		N	-0-			-0-
*10	9486 X	8799	-0-	-687	-0-	8799	3		N	-0-			-0-
11	9180 X	8799	-0-	-381	-0-	8799	3		N	-0-			-0-
12	9486 X	4178	-0-	-5308	-0-	4178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 105,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

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-
07	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	3		N	-0-			-0-
08	744 N	708	-0-	-36	-0-	708	3		N	-0-			-0-
09	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
*10	744 N	717	-0-	-27	-0-	717	3		N	-0-			-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3		N	-0-			-0-
12	713 N	428	-0-	-285	-0-	428	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

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-
07	8060 X	7546	-0-	-514	-0-	7546	3		N	-0-			-0-
08	8060 X	6895	-0-	-1165	-0-	6895	3		N	-0-			-0-
09	7740 X	6721	-0-	-1019	-0-	6721	3		N	-0-			-0-
*10	7657 X	6916	-0-	-741	-0-	6916	3		N	-0-			-0-
11	7290 X	7019	-0-	-271	-0-	7019	3		N	-0-			-0-
12	7533 X	2859	-0-	-4674	-0-	2859	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 80,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3038 X	2790	-0-	-248	-0-	2790	3		N	-0-			-0-
08	3038 X	2550	-0-	-488	-0-	2550	3		N	-0-			-0-
09	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	3		N	-0-			-0-
*10	2790 X	2530	-0-	-260	-0-	2530	3		N	-0-			-0-
11	2700 X	2584	-0-	-116	-0-	2584	3		N	-0-			-0-
12	2790 X	1142	-0-	-1648	-0-	1142	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

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-
07	8153 X	7595	-0-	-558	-0-	7595	3		N	-0-			-0-
08	8091 X	7000	-0-	-1091	-0-	7000	3		N	-0-			-0-
09	7740 X	6761	-0-	-979	-0-	6761	3		N	-0-			-0-
*10	7626 X	6921	-0-	-705	-0-	6921	3		N	-0-			-0-
11	7350 X	6980	-0-	-370	-0-	6980	3		N	-0-			-0-
12	7595 X	3531	-0-	-4064	-0-	3531	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 84,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

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-
07	9548 X	8883	-0-	-665	-0-	8883	3		N	-0-			-0-
08	9517 X	8189	-0-	-1328	-0-	8189	3		N	-0-			-0-
09	9030 X	8000	-0-	-1030	-0-	8000	3		N	-0-			-0-
*10	8897 X	8420	-0-	-477	-0-	8420	3		N	-0-			-0-
11	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8457	3		N	-0-			-0-
12	8897 X	3585	-0-	-5312	-0-	3585	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	7409	X	6836	-0-	-573	-0-	6836	3			N	-0-					-0-
08	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	6516	3			N	-0-					-0-
09	7170	X	6109	-0-	-1061	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
*10	6882	X	6329	-0-	-553	-0-	6329	3			N	-0-					-0-
11	6630	X	6522	-0-	-108	-0-	6522	3			N	-0-					-0-
12	6851	X	3421	-0-	-3430	-0-	3421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	5518	X	4820	-0-	-698	-0-	4820	3			N	-0-					-0-
08	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	4788	3			N	-0-					-0-
09	4830	X	4604	-0-	-226	-0-	4604	3			N	-0-					-0-
*10	4867	X	4850	-0-	-17	-0-	4850	3			N	-0-					-0-
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4804	3			N	-0-					-0-
12	4805	X	3095	-0-	-1710	-0-	3095	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	25885	X	25099	-0-	-786	-0-	25078	3	21	9	N	19					19
08	25885	X	22533	-0-	-3352	-0-	22533	3			N	-0-					19
09	24750	X	20796	-0-	-3954	-0-	20796	3			N	-0-					19
*10	25110	X	21294	-0-	-3816	-0-	21294	3			N	-0-					19
11	24300	X	21391	-0-	-2909	-0-	21391	3			N	-0-					19
12	25110	X	9634	-0-	-15476	-0-	9634	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 267,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	20708 X	20671	-0-	-37	-0-	20671	3		N	-0-			-0-
08	19778 X	19462	-0-	-316	-0-	19462	3		N	-0-			-0-
09	20472 X	20472	-0-	-0-	-0-	20472	3		N	-0-			-0-
*10	21359 X	21359	-0-	-0-	-0-	21359	3		N	-0-			-0-
11	20620 X	20620	-0-	-0-	-0-	20620	3		N	-0-			-0-
12	21142 X	8750	-0-	-12392	-0-	8750	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 225,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8666	2		N	-0-			-0-
08	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
09	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2		N	-0-			-0-
10	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2		N	-0-			-0-
11	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2		N	-0-			-0-
*12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 90,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	5301 X	2928	-0-	-2373	-0-	2928	2		N	-0-			-0-
08	5301 X	2681	-0-	-2620	-0-	2681	2		N	-0-			-0-
09	5130 X	4294	-0-	-836	-0-	4294	2		N	-0-			-0-
10	4929 X	2870	-0-	-2059	-0-	2870	2		N	-0-			-0-
11	2880 X	2396	-0-	-484	-0-	2396	2		N	-0-			-0-
12	4433 X	3732	-0-	-701	-0-	3732	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3224 X	1980	-0-	-1244	-0-	289	1	1691	3	N	-0-			-0-
08	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	801	1	2942	3	N	-0-			-0-
09	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	747	1	3010	3	N	-0-			-0-
10	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	700	1	3095	3	N	-0-			-0-
11	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	640	1	2762	3	N	-0-			-0-
*12	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	583	1	2789	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	5921 X	2341	-0-	-3580	-0-	2341	3			N	-0-			26
08	5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-			26
09	5730 X	5252	-0-	-478	-0-	5252	3			N	-0-			26
10	5859 X	5005	-0-	-854	-0-	5005	3			N	-0-			26
11	5760 X	4604	-0-	-1156	-0-	4604	3			N	-0-			26
12	5952 X	4859	-0-	-1093	-0-	4859	3			N	-0-			26

TOTAL GAS PROD: 60,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	11067 X	5226	-0-	-5841	-0-	381	1	4845	3	N	-0-			68
08	11191 X	10623	-0-	-568	-0-	781	1	9842	3	N	-0-			68
09	10830 X	10305	-0-	-525	-0-	781	1	9524	3	N	-0-			68
10	11191 X	10174	-0-	-1017	-0-	759	1	9415	3	N	-0-			68
11	10290 X	9762	-0-	-528	-0-	718	1	9044	3	N	-0-			68
*12	10840 X	10840	-0-	-0-	-0-	809	1	10031	3	N	-0-			68

TOTAL GAS PROD: 120,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 020629 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 14734 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15438	X	6973	-0-	-8465	-0-	6973	3			N	-0-					32
08	16146	X	16146	-0-	-0-	-0-	16146	3			N	-0-					32
09	14940	X	14732	-0-	-208	-0-	14732	3			N	-0-					32
10	15438	X	14247	-0-	-1191	-0-	14247	3			N	-0-					32
11	14940	X	13314	-0-	-1626	-0-	13314	3			N	-0-					32
12	15438	X	14180	-0-	-1258	-0-	14180	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 168,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 7A RRCID -> 020630 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 14488 PERF.13081 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					28
12	14B2 EXT		7	-0-	7	9	7	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 9 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	18507	X	8576	-0-	-9931	-0-	8576	3			N	-0-					27
08	18507	X	17547	-0-	-960	-0-	17547	3			N	-0-					27
09	17910	X	17012	-0-	-898	-0-	17012	3			N	-0-					27
10	18414	X	15075	-0-	-3339	-0-	15075	3			N	-0-					27
11	17160	X	14019	-0-	-3141	-0-	14019	3			N	-0-					27
12	17577	X	15457	-0-	-2120	-0-	15457	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 189,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	18476 X	7031	-0-	-11445	-0-	7031	3		N	-0-			-0-
08	18724 X	17988	-0-	-736	-0-	17988	3		N	-0-			-0-
09	18120 X	16865	-0-	-1255	-0-	16865	3		N	-0-			-0-
10	18724 X	16385	-0-	-2339	-0-	16385	3		N	-0-			-0-
11	17400 X	14702	-0-	-2698	-0-	14702	3		N	-0-			-0-
12	17980 X	15754	-0-	-2226	-0-	15754	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 194,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, ROSA L., ET AL -I- WELL #: 1 RRCID -> 020656 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 14856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROBBINS, J. W., I WELL #: 1 RRCID -> 020660 COMPL. DATE 12/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	15841 X	9166	-0-	-6675	-0-	9166	3			N	-0-			-0-
08	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3			N	-0-			-0-
09	19251 X	19251	-0-	-0-	-0-	19251	3			N	-0-			-0-
10	18631 X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	3			N	-0-			-0-
11	17483 X	17483	-0-	-0-	-0-	17483	3			N	-0-			-0-
*12	19923 X	19923	-0-	-0-	-0-	19923	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 208,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	7998 X	3622	-0-	-4376	-0-	197	1	3425	3	Y	-0-			41
08	8525 X	8088	-0-	-437	-0-	348	1	7740	3	Y	-0-			41
09	8250 X	8164	-0-	-86	-0-	332	1	7832	3	Y	-0-			41
10	8525 X	6253	-0-	-2272	-0-	248	1	6005	3	Y	-0-			41
11	7830 X	7501	-0-	-329	-0-	332	1	7169	3	Y	-0-			41
12	8432 X	8191	-0-	-241	-0-	400	1	7791	3	Y	-0-			41

TOTAL GAS PROD: 87,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MITCHELL-THOMAS UNIT 1 WELL #: 2E RRCID -> 173713 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13800 - 14830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	9424 X	4859	-0-	-4565	-0-	4859	3		Y	-0-			15
08	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	3		Y	-0-			15
09	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	9586	3		Y	-0-			15
10	9424 X	8929	-0-	-495	-0-	8929	3		Y	-0-			15
11	9120 X	7144	-0-	-1976	-0-	7144	3		Y	-0-			15
12	9424 X	7847	-0-	-1577	-0-	7847	3		Y	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 105,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (PENNSYLVANIA) 73355 664 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
ROBBINS, JERUSHA ET AL -A NCT-A WELL #: 13 RRCID -> 131946 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10500 - 10546

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	105	1		26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUCKETT (STRAWN) //CONT.// 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ODOM -C- WELL #: 2 RRCID -> 139659 COMPL. DATE 09/20/1991 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10497 - 10545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3567	3	35	9	N	32					202
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3559	3	19	9	N	17					219
09	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3361	3	21	9	N	19					238
10	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3220	3	19	9	N	17					255
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3165	3	34	9	N	31					286
12	3038 X	2598	-0-	-440	-0-	2598	3			N	-0-					286

TOTAL GAS PROD: 41,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 235

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
07	589 X	492	-0-	-97	-0-	492	3			N	-0-					83
08	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					83
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					83
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					83
11	780 N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-					83
12	651 N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	186 X	90	-0-	-96	-0-	89	3	1	9	N	1					176
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	198	3	3	9	N	3					179
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	174	3	1	9	N	1					180
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	3	1	9	N	1					181
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	N	2					183
12	186 N	171	-0-	-15	-0-	170	3	1	9	N	1					184

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-	-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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	20	8	-0-	-12	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					70
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					70
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					70
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					70
*11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					70
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1040	3	283	9	N	257	183	1			192
02	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1927	3	17	9	N	15					207
03	724 N	724	-0-	-0-	-0-	705	3	19	9	N	17					224
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	698	3	25	9	N	23	178	1			69
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1293	3	29	9	N	26					95
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	952	3	24	9	N	22					117
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	313	3	20	9	N	18					135
08	157 N	157	-0-	-0-	-0-	74	3	83	9	N	75					210
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	33	3	35	9	N	32	177	1			65
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1863	3	72	9	N	65					130
*11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	197	3	83	9	N	75					205
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

TOTAL GAS PROD: 9,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 625

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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	1649	-0-	-241	-0-	1649	2	N	-0-			-0-
07	1953 X	1613	-0-	-340	-0-	1613	2	N	-0-			-0-
08	1953 X	1542	-0-	-411	-0-	1542	2	N	-0-			-0-
09	1890 X	1336	-0-	-554	-0-	1336	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1538	-0-	-74	-0-	1538	2	N	-0-			-0-
11	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	2	N	-0-			-0-
12	1395 N	1379	-0-	-16	-0-	1379	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1395	X	1290	-0-	-105	-0-	1277	2	13	9	N	12					38
08	1395	X	1190	-0-	-205	-0-	1176	2	14	9	N	13					51
09	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1167	2	17	9	N	15					66
10	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1270	2	25	9	N	23					89
11	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	1252	2	19	9	N	17	77	1			29
*12	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1326	2	12	9	N	11					40

TOTAL GAS PROD: 15,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
07	3813	X	3808	-0-	-5	-0-	3795	2	13	9	N	12					38
08	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3767	2	4	9	N	4					42
09	3660	X	3619	-0-	-41	-0-	3616	2	3	9	N	3					45
10	3813	X	3666	-0-	-147	-0-	3653	2	13	9	N	12					57
11	3690	X	3535	-0-	-155	-0-	3522	2	13	9	N	12					69
12	3813	X	3609	-0-	-204	-0-	3600	2	9	9	N	8					77

TOTAL GAS PROD: 42,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

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-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1500	X	1407	-0-	-93	-0-	1399	2	8	9	N	7					37
07	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	1401	2	8	9	N	7					44
08	1550	X	1459	-0-	-91	-0-	1447	2	12	9	N	11					55
09	1770	X	1437	-0-	-333	-0-	1419	2	18	9	N	16					71
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1465	2	28	9	N	25					96
11	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1403	2	19	9	N	17	85	1			28
12	1488	X	1478	-0-	-10	-0-	1468	2	10	9	N	9					37

TOTAL GAS PROD: 17,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE 310950
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

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
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					33
09	DLQ G-10		92	-0-	92	167	92	3			Y	-0-					33
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP, ROBERT L. ESTATE //CONT.// 310950
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
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					27
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	56	3			Y	-0-					27
09	DLQ	G-10	69	-0-	69	125	69	3			Y	-0-					27
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					51
08	DLQ	G-10	525	-0-	525	525	525	3			Y	-0-					51
09	DLQ	G-10	641	-0-	641	1166	641	3			Y	-0-					51
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	1136	-0-	-1716	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
09	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
10	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
11	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
*12	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-
02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	2			Y	-0-					-0-
03	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4727	2			Y	-0-					-0-
04	5370 X	4219	-0-	-1151	-0-	4219	2			Y	-0-					-0-
05	5549 X	4631	-0-	-918	-0-	4631	2			Y	-0-					-0-
06	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	5593	2			Y	-0-					-0-
07	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			Y	-0-					-0-
08	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	6368	2			Y	-0-					-0-
09	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	6066	2			Y	-0-					-0-
10	6448 X	5953	-0-	-495	-0-	5953	2			Y	-0-					-0-
11	6240 X	5589	-0-	-651	-0-	5589	2			Y	-0-					-0-
12	6448 X	5567	-0-	-881	-0-	5567	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REATTA ENERGY, INC. 696090
MILLAR, L.H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 131344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4392 - 4870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589 X	379	-0-	-210	-0-	375	2	4	9	N	4					27
08	589 X	50	-0-	-539	-0-	40	2	10	9	N	9					36
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					N	1					37
10	434 X	60	-0-	-374	-0-	59	2	1	9	N	1					38
11	510 X	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					40
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					42

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 020675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5047 PERF. 4072 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3402	2	10	9	N	9					60
08	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3459	2	3	9	N	3					63
09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3275	2	11	9	N	10					73
10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3317	2	11	9	N	10					83
11	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3334	2	18	9	N	16	80	1			19
*12	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3490	2	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 39,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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
07	3968	X	3773	-0-	-195	-0-	3761	2	12	9	N	11					31
08	3968	X	3860	-0-	-108	-0-	3852	2	8	9	N	7					38
09	3780	X	3635	-0-	-145	-0-	3623	2	12	9	N	11					49
10	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3934	2	23	9	N	21					70
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3939	2	31	9	N	28	79	1			19
*12	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4050	2	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 45,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

UNIVERSITY "C" WELL #: 2 RRCID -> 057823 COMPL. DATE 01/14/1974 TOTAL DEPTH 5082 PERF. N/A

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-
07	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1417	-0-	-9	-0-	1417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 128199 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2520	N	2490	-0-	-30	-0-	2467	2	23	9	N	21					94
07	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2450	2	23	9	N	21					115
08	2511	N	2312	-0-	-199	-0-	2291	2	21	9	N	19					134
09	2760	X	2276	-0-	-484	-0-	2240	2	36	9	N	33	150	1			17
10	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	2291	2	7	9	N	6					23
11	2250	N	2143	-0-	-107	-0-	2130	2	13	9	N	12					35
12	2356	N	2324	-0-	-32	-0-	2311	2	13	9	N	12					47

TOTAL GAS PROD: 27,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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
07	3813	X	3125	-0-	-688	-0-	3125	3			Y	-0-					128
08	3596	X	3096	-0-	-500	-0-	3096	3			Y	-0-					128
09	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	3			Y	-0-					128
10	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					128
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 30,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 2 C RRCID -> 126165 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 4408 - 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	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-
07	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	2			N	-0-			-0-
08	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-			-0-
09	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-			-0-
10	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-			-0-
11	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-			-0-
*12	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-			-0-
02	5964 X	3105	-0-	-2859	-0-	3105	2			Y	-0-			-0-
03	6262 X	5469	-0-	-793	-0-	5469	2			Y	-0-			-0-
04	6600 X	6210	-0-	-390	-0-	6210	2			Y	-0-			-0-
05	6665 X	6521	-0-	-144	-0-	6521	2			Y	-0-			-0-
06	6450 X	5633	-0-	-817	-0-	5633	2			Y	-0-			-0-
07	6417 X	4636	-0-	-1781	-0-	4636	2			Y	-0-			-0-
08	6510 X	5115	-0-	-1395	-0-	5115	2			Y	-0-			-0-
09	6300 X	4772	-0-	-1528	-0-	4772	2			Y	-0-			-0-
10	6510 X	4628	-0-	-1882	-0-	4628	2			Y	-0-			-0-
11	5640 X	4602	-0-	-1038	-0-	4602	2			Y	-0-			-0-
12	5115 X	5019	-0-	-96	-0-	5019	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 63,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

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
07	1953 X	1783	-0-	-170	-0-	1774	2	9	9	N	8			132
08	2046 X	1714	-0-	-332	-0-	1702	2	12	9	N	11			143
09	1980 X	1795	-0-	-185	-0-	1785	2	10	9	N	9			152
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1847	2	7	9	N	6			158
11	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1770	2	9	9	N	8			166
12	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	1838	2	13	9	N	12			178

TOTAL GAS PROD: 22,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2046	N	1626	-0-	-420	-0-	1614	2	12	9	N	11	171	1			134
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1796	2	55	9	N	50					184
09	1650	N	1151	-0-	-499	-0-	1111	2	40	9	N	36					220
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1576	2			N	-0-					220
11	1800	N	1637	-0-	-163	-0-	1637	2			N	-0-	168	1			52
12	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	1073	2	25	9	N	23					75

TOTAL GAS PROD: 19,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	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
07	1550	N	1237	-0-	-313	-0-	1237	2			N	-0-					27
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					27
09	1260	N	852	-0-	-408	-0-	852	2			N	-0-					27
10	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	1208	2			N	-0-					27
11	1320	N	1255	-0-	-65	-0-	1255	2			N	-0-					27
12	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2852	X	2259	-0-	-593	-0-	2259	2			N	-0-					214
08	2852	X	2515	-0-	-337	-0-	2515	2			N	-0-					214
09	2280	N	1555	-0-	-725	-0-	1555	2			N	-0-					214
10	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					214
11	2430	N	2291	-0-	-139	-0-	2291	2			N	-0-					214
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					214

TOTAL GAS PROD: 26,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	372	N	276	-0-	-96	-0-	270	2	6	9	N	5					190
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	300	2	10	9	N	9					199
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	186	2	6	9	N	5					204
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					204
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					204
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. 238522
L.R. "88A" WELL #: 1 RRCID -> 208923 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 4930 - 4950

01	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
07	806	X	77	-0-	-729	-0-	68	3	9	9	N	8					175
08	775	X	328	-0-	-447	-0-	320	3	8	9	N	7					182
09	750	X	120	-0-	-630	-0-	114	3	6	9	N	5					187
10	620	X	114	-0-	-506	-0-	110	3	4	9	N	4					191
11	360	X	102	-0-	-258	-0-	101	3	1	9	N	1					192
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 5,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

PYOTE, SOUTH (4950 SAND) //CONT.// 73565 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
E.G.L. RESOURCES, INC. //CONT.// 238522
LR "88C" WELL #: 1 RRCID -> 209425 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5063 PERF. 4924 - 4946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					90
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					90
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	90	1			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/13/2017 - PLUGGED 09/13/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LR "88C" WELL #: 2 RRCID -> 214220 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 5110 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	682	X	572	-0-	-110	-0-	546	3	26	9	N	24					99
02	588	X	546	-0-	-42	-0-	523	3	23	9	N	21					120
03	745	X	745	-0-	-0-	-0-	739	3	6	9	N	5	75	1			50
04	630	X	622	-0-	-8	-0-	609	3	13	9	N	12					62
05	709	X	709	-0-	-0-	-0-	684	3	25	9	N	23					85
06	720	X	401	-0-	-319	-0-	375	3	26	9	N	24					109
07	744	X	125	-0-	-619	-0-	103	3	22	9	N	20					129
08	744	X	320	-0-	-424	-0-	320	3			N	-0-					129
09	660	X	111	-0-	-549	-0-	86	3	25	9	N	23					152
10	682	X	103	-0-	-579	-0-	82	3	21	9	N	19					171
11	390	X	76	-0-	-314	-0-	75	3	1	9	N	1					172
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					172

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

QUITO (ATOKA) 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LONE STAR SERVICES 507453
CHINA LAKE WELL #: 1 RRCID -> 153211 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 17784 PERF.14070 - 14090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (ATOKA) //CONT.// 73926 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PLATINUM EXPLORATION INC. 667939
PIONEER G.P.-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068772 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 16144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO (FUSSELMAN) 73926 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GARY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 053605 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 17600 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
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-
07	2138	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2		N	-0-			-0-
08	1532	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			-0-
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RJD ENERGY, LLC 714310
LEEDE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234141 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 19495 PERF.16975 - 16995

01	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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION 945220
UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 1 RRCID -> 178703 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5248 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	280	2	173	9	Y	157	87	1			110
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	511	2	218	9	Y	198	253	1			55
09	450	N	7	-0-	-443	-0-	5	2	2	9	Y	2					57
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	255	2	182	9	Y	165	172	1			50
11	720	N	571	-0-	-149	-0-	389	2	182	9	Y	165	84	1			131
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	455	2	178	9	Y	162	174	1			119

TOTAL GAS PROD: 5,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,718

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
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			Y	-0-					402
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					402
09	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	2			Y	-0-					402
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					402
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					402
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					402

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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
07	5363	X	1512	-0-	-3851	-0-	1512	2			Y	-0-					149
08	5363	X	1323	-0-	-4040	-0-	1323	2			Y	-0-					149
09	5190	X	1204	-0-	-3986	-0-	1204	2			Y	-0-					149
10	5053	X	912	-0-	-4141	-0-	912	2			Y	-0-					149
11	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	2			Y	-0-					149
12	1519	X	81	-0-	-1438	-0-	81	2			Y	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 35,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					15
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					15
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					15
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					15
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					15
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 4,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					52
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					52
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			Y	-0-					52
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			Y	-0-					52
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-					52
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					86
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					86
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	296	2	191	9	Y	174	96	1			122
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	512	2	240	9	Y	218	280	1			60
09	480	N	7	-0-	-473	-0-	5	2	2	9	Y	2					62
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	256	2	199	9	Y	181	189	1			54
11	720	N	592	-0-	-128	-0-	390	2	202	9	Y	184	93	1			145
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	456	2	198	9	Y	180	193	1			132

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,897

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

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-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

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-
07	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	806	N	358	-0-	-448	-0-	325	2	33	9	Y	30	33	1			5
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4	9	Y	4					9
09	1110	N	901	-0-	-209	-0-	880	2	21	9	Y	19					28
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1060	2	36	9	Y	33					61
11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2315	2	75	9	Y	68	69	1			60
*12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2169	2	22	9	Y	20	69	1			11

TOTAL GAS PROD: 11,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 419

NBL PERMIAN LLC 601345
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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	3	135	9	N	123					138
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	6	3	13	9	N	12					150
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	3	6	9	N	5					155
10	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					155
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					155
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	2	131	1			26

TOTAL GAS PROD: 275 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

R. O. C. (ATOKA) //CONT.// 74050 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
UNIVERSITY 1-3 WELL #: 1 RRCID -> 052307 COMPL. DATE 03/13/1972 TOTAL DEPTH 14228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	2			N	-0-					18
08	793	X	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					18
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	18	7			-0-
10	31	X	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	3			N	-0-					-0-
08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
09	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3			N	-0-					-0-
10	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5729	3			N	-0-					-0-
11	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	3			N	-0-					-0-
*12	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2294 N	1916	-0-	-378	-0-	1916	3			N	-0-					-0-
08	2294 N	2284	-0-	-10	-0-	2284	3			N	-0-					-0-
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
10	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
11	2220 N	1938	-0-	-282	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
12	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1900	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3255 X	2108	-0-	-1147	-0-	2108	3			Y	-0-					-0-
08	3162 X	3021	-0-	-141	-0-	3021	3			Y	-0-					-0-
09	3030 X	2257	-0-	-773	-0-	2257	3			Y	-0-					-0-
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	3			Y	-0-					-0-
11	2910 X	2079	-0-	-831	-0-	2079	3			Y	-0-					-0-
12	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17761 X	17761	-0-	-0-	-0-	17650	3	111	9	Y	101	180	1			340
02	22858 X	22858	-0-	-0-	-0-	22724	3	134	9	Y	122	340	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
07	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	20661	3	66	9	Y	60	185	1			109
08	27776 X	25226	-0-	-2550	-0-	25157	3	69	9	Y	63					172
09	26880 X	26217	-0-	-663	-0-	26145	3	72	9	Y	65					237
10	27776 X	25520	-0-	-2256	-0-	25446	3	74	9	Y	67					304
11	24420 X	21515	-0-	-2905	-0-	21449	3	66	9	Y	60					364
12	27094 X	19535	-0-	-7559	-0-	19457	3	78	9	Y	71	185	1			250

TOTAL GAS PROD: 279,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708A JV-S PYOTE 20-6 WELL #: 6 RRCID -> 060470 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12490 PERF.11982 - 12016

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-
07	6076 S	6076	-0-	-0-	-0-	1167	1	4909	2	N	-0-					-0-
08	5208 S	4652	-0-	-556	-0-	1167	1	3485	2	N	-0-					-0-
09	5040 S	1678	-0-	-3362	-0-	1167	1	511	2	N	-0-					-0-
10	5208 S	1441	-0-	-3767	-0-	1167	1	274	2	N	-0-					-0-
11	5856 S	5856	-0-	-0-	-0-	1167	1	4689	2	N	-0-					-0-
*12	4950 S	4950	-0-	-0-	-0-	4950	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
08	3627 X	3593	-0-	-34	-0-	3593	2			N	-0-					-0-
09	3510 X	3011	-0-	-499	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
10	3720 X	2210	-0-	-1510	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	3600 X	3139	-0-	-461	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
*12	3720 X	2863	-0-	-857	-0-	2863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 83 WELL #: 1 RRCID -> 048980 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 17795 PERF.16410 - 17795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	T. A.	41	-0-	41	118	41	3			Y	-0-			-0-
08	118 X	-0-	-0-	-118	-0-					Y	-0-			-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3		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-
07	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	3		N	-0-			-0-
08	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3		N	-0-			-0-
09	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	3		N	-0-			-0-
10	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3		N	-0-			-0-
11	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3		N	-0-			-0-
*12	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 38,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 L RRCID -> 052638 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	9933 S	9933	-0-	-0-	-0-	1564	1	8369	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	12789	-0-	12789	12789	2281	1	10508	2	Y	-0-					-0-
09	20867 S	8078	-0-	-12789	-0-	2281	1	5797	2	Y	-0-					-0-
10	5564 S	5564	-0-	-0-	-0-	1564	1	4000	2	Y	-0-					-0-
11	13919 S	13919	-0-	-0-	-0-	2281	1	11638	2	Y	-0-					-0-
*12	8339 S	5072	-0-	-3267	-0-	5072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 118,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	12206	3			N	-0-					250
05	12989 X	12834	-0-	-155	-0-	12834	3			N	-0-					250
06	12570 X	7922	-0-	-4648	-0-	7922	3			N	-0-					250
07	12989 X	12118	-0-	-871	-0-	12115	3	3	9	N	3	187	1			66
08	12834 X	9502	-0-	-3332	-0-	9499	3	3	9	N	3					69
09	12420 X	8015	-0-	-4405	-0-	8015	3			N	-0-					69
10	12834 X	5802	-0-	-7032	-0-	5784	3	18	9	N	16					85
11	11730 X	5157	-0-	-6573	-0-	5157	3			N	-0-					85
12	12121 X	3276	-0-	-8845	-0-	3276	3			N	-0-					85

TOTAL GAS PROD: 109,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 1H RRCID -> 184119 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13940 - 17190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20677 X	20341	-0-	-336	-0-	20334	3	7	9	N	6					80
08	20781 X	20781	-0-	-0-	-0-	20781	3			N	-0-					80
09	20010 X	19032	-0-	-978	-0-	19017	3	15	9	N	14					94
10	20677 X	19429	-0-	-1248	-0-	19420	3	9	9	N	8					102
11	20010 X	16268	-0-	-3742	-0-	16259	3	9	9	N	8					110
12	20677 X	17496	-0-	-3181	-0-	17487	3	9	9	N	8					118

TOTAL GAS PROD: 245,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

CAPRITO 98 WELL #: 1H RRCID -> 190099 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14180 - 17331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15376 X	14512	-0-	-864	-0-	14503	3	9	9	N	8					217
08	15376 X	9640	-0-	-5736	-0-	9640	3			N	-0-					217
09	13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	13330	3	10	9	N	9					226
10	14508 X	14290	-0-	-218	-0-	14284	3	6	9	N	5					231
11	14588 X	14588	-0-	-0-	-0-	14576	3	12	9	N	11					242
12	14508 X	13496	-0-	-1012	-0-	13487	3	9	9	N	8					250

TOTAL GAS PROD: 156,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CAPRITO 82 WELL #: 2H RRCID -> 193427 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13875 - 16188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	28943 X	28943	-0-	-0-	-0-	28907	3	36	9	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
07	18780 X	18780	-0-	-0-	-0-	18768	3	12	9	N	11	185	1			65
08	19894 X	19894	-0-	-0-	-0-	19873	3	21	9	N	19					84
09	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	16763	3	15	9	N	14					98
10	16913 X	16913	-0-	-0-	-0-	16890	3	23	9	N	21					119
11	13143 X	13143	-0-	-0-	-0-	13123	3	20	9	N	18					137
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	20					157

TOTAL GAS PROD: 207,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
07	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	3			N	-0-					202
08	8382 X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	3			N	-0-					202
09	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	3			N	-0-					202
10	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	3			N	-0-					202
11	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	7570	3			N	-0-					202
*12	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 116,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	9796 X	6716	-0-	-3080	-0-	6716	3			N	-0-					44
08	9796 X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					44
09	8430 X	6762	-0-	-1668	-0-	6762	3			N	-0-					44
10	8153 X	44	-0-	-8109	-0-	44	3			N	-0-					44
11	6510 X	5661	-0-	-849	-0-	5649	3	12	9	N	11					55
12	6975 X	6561	-0-	-414	-0-	6561	3			N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 81,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

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-
07	7843 X	7584	-0-	-259	-0-	1563	1	6021	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	10942	-0-	10942	10942	2281	1	8661	2	Y	-0-					-0-
09	18002 X	7060	-0-	-10942	-0-	2281	1	4779	2	Y	-0-					-0-
10	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	1563	1	3296	2	Y	-0-					-0-
11	8520 X	8019	-0-	-501	-0-	2281	1	5738	2	Y	-0-					-0-
*12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	9598	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 98,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	1018	2			N	-0-					28
08	961	N	704	-0-	-257	-0-	704	2			N	-0-					28
09	1020	N	531	-0-	-489	-0-	531	2			N	-0-					28
10	1023	N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					28
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					28
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-	28	7			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	2189	1	1251	2	N	-0-					80
08	3720	X	3176	-0-	-544	-0-	2189	1	987	2	N	-0-					80
09	3600	X	2669	-0-	-931	-0-	2189	1	480	2	N	-0-					80
10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					80
11	3360	X	2189	-0-	-1171	-0-	2189	1			N	-0-					80
*12	3441	X	520	-0-	-2921	-0-	520	3			N	-0-	17	7			64

TOTAL GAS PROD: 24,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7108 JV-S SEALY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 189129 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14040 - 18300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					157
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	60	1	868	2	N	-0-					157
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					157
*10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					157
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					157
*12	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-	5	7			152

TOTAL GAS PROD: 11,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2511	N	2300	-0-	-211	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
08	2480	N	1583	-0-	-897	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	884	-0-	-1366	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	787	-0-	-1507	-0-	787	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	614	-0-	-916	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -AM- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036115 COMPL. DATE 09/03/1964 TOTAL DEPTH 3230 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 1026 RRCID -> 066070 COMPL. DATE 04/27/1976 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 2 RRCID -> 069566 COMPL. DATE 01/07/1977 TOTAL DEPTH 3950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE OF TEXAS 26 WELL #: 4 RRCID -> 069568 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE 24 WELL #: 2 RRCID -> 069586 COMPL. DATE 12/30/1976 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 3 RRCID -> 069779 COMPL. DATE 01/29/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO STATE 24 WELL #: 4 RRCID -> 069912 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES -AM- WELL #: 3 RRCID -> 072032 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
REEVES -BC- FEE WELL #: 2 RRCID -> 072033 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES -BD- FEE WELL #: 1 RRCID -> 072324 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3179 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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				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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE 24 WELL #: 1X RRCID -> 072422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3285 PERF. 3150 - 3161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
HILL "32" WELL #: 1 RRCID -> 075056 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3125 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEEKER 15 WELL #: 1 RRCID -> 075302 COMPL. DATE 02/15/1978 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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REAVES, N. (3200) //CONT.// 75090 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
RE-OP CORP. //CONT.// 695742
ARCO STATE "44" WELL #: 1 RRCID -> 076234 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 3215 PERF. 3028 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

*01	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*02	1344	9	-0-	-1335	-0-	9	2		N	-0-			-0-
*03	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*04	1440	4	-0-	-1436	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*05	1488	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
*06	1440	1	-0-	-1439	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*07	1488	1	-0-	-1487	-0-	1	2		N	-0-			-0-
*08	1488	15	-0-	-1473	-0-	15	2		N	-0-			-0-
*09	1440	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
*10	1488	2	-0-	-1486	-0-	2	2		Y	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BLUFF (WOLFCAMP) 75161 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ATLAS OPERATING LLC 036587
RED BLUFF 13 WELL #: 1 RRCID -> 103978 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11323 - 11943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017 - P/A 01/12/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7340	2		N	-0-			64
08	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2		N	-0-			64
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2		N	-0-			64
10	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	8301	2	4 9	N	4	4 8		64
*11	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2		N	-0-			64
12	3069 X	1181	-0-	-1888	-0-	1181	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1625	2	140	9	N	127	140	1			10
08	3100	N	5274	-0-	2174	2174	5161	2	113	9	N	103	91	1			22
09	3000	N	2869	-0-	-131	2043	2833	2	36	9	N	33	45	1			10
10	3028	N	985	-0-	-2043	-0-	942	2	43	9	Y	39	36	1			3
11	2190	X	123	-0-	-2067	-0-	122	2	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	2263	X	39	-0-	-2224	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 615

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2017 - P/A 04/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

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	1984	-0-	-527	-0-	1951	2	33	9	N	30					115
06	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2067	2	199	9	N	181	192	1			104
07	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	3			N	-0-					104
08	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2682	3	12	9	N	11					115
09	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2570	3	28	9	N	25					140
10	2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2911	3	43	9	N	39					179
11	2911 N	2911	-0-	-0-	-0-	2804	3	107	9	N	97	186	1			90
12	2573 N	2119	-0-	-454	-0-	2108	3	11	9	N	10					100

TOTAL GAS PROD: 28,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 550

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
07	378 N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	N	2					115
08	372 N	326	-0-	-46	-0-	326	3			N	-0-					115
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					115
10	372 N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					115
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					115
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 2,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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
07	11222 X	8077	-0-	-3145	-0-	8075	2	2	9	N	2					117
08	11222 X	56	-0-	-11166	-0-	56	2			N	-0-					117
09	11592 X	11592	-0-	-0-	-0-	11592	2			N	-0-					117
10	11222 X	10701	-0-	-521	-0-	10701	2			N	-0-					117
*11	12477 X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	2			N	-0-					117
*12	11772 X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 122,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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-
07	4526 X	2844	-0-	-1682	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
08	4030 X	16	-0-	-4014	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	3840 X	3767	-0-	-73	-0-	3694	2	73	9	N	66					66
10	3689 X	3302	-0-	-387	-0-	3290	2	12	9	N	11					77
*11	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3476	2	67	9	N	61					138
12	5642 X	3516	-0-	-2126	-0-	3439	2	77	9	N	70					208

TOTAL GAS PROD: 37,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (PENN.) 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B "A" WELL #: 2 RRCID -> 205555 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	3			Y	-0-					56
08	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7638	3			Y	-0-					56
09	6420	X	4093	-0-	-2327	-0-	4090	3	3	9	Y	3					59
10	6634	X	278	-0-	-6356	-0-	276	3	2	9	Y	2					61
11	6420	X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-					61
12	6634	X	3646	-0-	-2988	-0-	3646	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 69,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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
07	1612	N	1324	-0-	-288	-0-	1324	3			Y	-0-					55
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			Y	-0-					55
09	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	1190	3	41	9	Y	37					92
10	1333	N	1174	-0-	-159	-0-	1172	3	2	9	Y	2					94
11	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			Y	-0-					94
12	1302	N	1022	-0-	-280	-0-	1022	3			Y	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 17,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

ROJO CABALLOS (PENN.) //CONT.// 77953 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
STATE MC INTYRE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158927 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 15355 PERF.14893 - 15130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HOELSCHER ET AL WELL #: 2901 RRCID -> 168705 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.15087 - 15123

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
07	279	N	40	-0-	-239	-0-	40	3		Y	-0-					89
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		Y	-0-					89
09	690	N	2	-0-	-688	-0-	2	3		Y	-0-	67	7			22
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		Y	-0-					22
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-					22
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-					-0-
11	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3		N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS (PENN, NORTH) 77953 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE MCINTYRE WELL #: 2 RRCID -> 257358 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 21650 PERF.14895 - 14966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	103	103	1			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 103

XTO ENERGY INC. 945936
SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 087588 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 15692 PERF.12900 - 15692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7 S	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					35
08	6 S	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					35
09	6 S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	35	7			-0-
10	7 S	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	6 S	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHLOSSER, FRED ESTATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 201833 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 18522 PERF.15626 - 15636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-	4838	3			N	-0-					-0-
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	8373	3			N	-0-					-0-
08	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	10780	3			N	-0-					-0-
09	9802 X	9802	-0-	-0-	-0-	9802	3			N	-0-					-0-
10	9656 X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	3			N	-0-					-0-
*11	9582 X	9582	-0-	-0-	-0-	250	2	9332	3	N	-0-					-0-
*12	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	9324	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 102,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	3541	3			N	-0-					-0-
07	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	3			N	-0-					-0-
08	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	3			N	-0-					-0-
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
10	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
*11	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
*12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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-
07	2542 X	1141	-0-	-1401	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
08	2542 X	1016	-0-	-1526	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
10	2480 X	325	-0-	-2155	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
*12	3100 N	3322	-0-	222	222	3316	3	6	9	N	5	5	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

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-
07	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
*11	660 N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	1147 N	620	-0-	-527	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
08	3100 X	2904	-0-	-196	-0-	2904	3			N	-0-					-0-
09	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
10	3100 X	2960	-0-	-140	-0-	2960	3			N	-0-					-0-
*11	3000 X	2905	-0-	-95	-0-	2905	3			N	-0-					-0-
*12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	10323 X	5658	-0-	-4665	-0-	5658	2		N	-0-			-0-
08	10323 X	22	-0-	-10301	-0-	22	2		N	-0-			-0-
09	9990 X	7219	-0-	-2771	-0-	7219	2		N	-0-			-0-
10	8680 X	7109	-0-	-1571	-0-	7109	2		N	-0-			-0-
11	7950 X	6478	-0-	-1472	-0-	6478	2		N	-0-			-0-
12	7471 X	6840	-0-	-631	-0-	6840	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	33666 X	25596	-0-	-8070	-0-	25596	2		N	-0-			-0-
08	33666 X	181	-0-	-33485	-0-	181	2		N	-0-			-0-
09	32160 X	19096	-0-	-13064	-0-	19096	2		N	-0-			-0-
10	38046 X	38046	-0-	-0-	-0-	38046	2		N	-0-			-0-
11	34681 X	34681	-0-	-0-	-0-	34681	2		N	-0-			-0-
*12	33229 X	33229	-0-	-0-	-0-	33229	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 338,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	16988 X	5726	-0-	-11262	-0-	5726	2		N	-0-			-0-
08	16988 X	85	-0-	-16903	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	16440 X	13770	-0-	-2670	-0-	13770	2		N	-0-			-0-
10	13981 X	3562	-0-	-10419	-0-	3562	2		N	-0-			-0-
11	13290 X	-0-	-0-	-13290	-0-				N	-0-			-0-
*12	16449 X	16449	-0-	-0-	-0-	16449	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 126,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	12524 X	9566	-0-	-2958	-0-	9566	2		N	-0-			-0-
08	12648 X	73	-0-	-12575	-0-	73	2		N	-0-			-0-
09	12540 X	10561	-0-	-1979	-0-	10561	2		N	-0-			-0-
10	12958 X	10344	-0-	-2614	-0-	10344	2		N	-0-			-0-
*11	12540 X	10284	-0-	-2256	-0-	10284	2		N	-0-			-0-
12	12958 X	12311	-0-	-647	-0-	12311	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 1 RRCID -> 170842 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 21600 PERF.17455 - 17882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
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
07	7803 X	7803	-0-	-0-	-0-	7793	3	10	9	N	9	24	1			28
08	19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	19312	3	8	9	N	7	33	1			2
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	2	7			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 228,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) //CONT.// 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-	10134	3			N	-0-					191
08	19688 X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	3			N	-0-					191
09	360 X	36	-0-	-324	-0-	36	3			N	-0-	121	7			70
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					70
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 216,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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	T. A.	94	-0-	94	352	94	2			N	-0-					-0-
06	T. A.	114	-0-	114	466	114	2			N	-0-					-0-
07	522 X	56	-0-	-466	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	120 N	20	-0-	-100	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2666	N	2612	-0-	-54	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
08	2666	N	2182	-0-	-484	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2520	N	2485	-0-	-35	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
10	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
11	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2394	-0-	-179	-0-	2394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4185	X	4041	-0-	-144	-0-	4041	2			N	-0-					-0-
08	4154	X	3898	-0-	-256	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
10	4123	X	3983	-0-	-140	-0-	3983	2			N	-0-					-0-
11	3960	X	3840	-0-	-120	-0-	3840	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	3875	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (MCKEE) 78936 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 544 RRCID -> 242283 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 6160 - 6220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3658 #	3419	-0-	-239	-0-	3358	3	61	9	Y	55	53	0			13
08	3658 #	3361	-0-	-297	-0-	3308	3	53	9	Y	48	46	0			15
09	3390 #	3246	-0-	-144	-0-	3178	3	68	9	Y	62	62	0			15
10	3472 #	3349	-0-	-123	-0-	3268	3	81	9	Y	74	79	0			10
11	3300 #	3267	-0-	-33	-0-	3183	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	3410 #	3359	-0-	-51	-0-	3293	3	66	9	Y	60	62	0			9

TOTAL GAS PROD: 40,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 685

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
07	155 #	92	-0-	-63	-0-	86	3	6	9	N	5	8	0			1
08	155 #	68	-0-	-87	-0-	68	3			N	-0-	1	0			-0-
09	150 #	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
10	155 #	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	120 #	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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-
07	1253 R	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3		N	-0-			-0-
08	1241 R	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3		N	-0-			-0-
09	1200 #	1189	-0-	-11	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
10	1305 R	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3		N	-0-			-0-
11	1246 R	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
12	1240 #	1228	-0-	-12	-0-	1228	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 5 RRCID -> 163936 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5114 - 5328

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	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	5739	-0-	-1360	-0-	5572	2	167	9	Y	152	152	0			4
04	6870	X	5023	-0-	-1847	-0-	4885	2	138	9	Y	125	122	0			7
05	5983	X	5345	-0-	-638	-0-	5181	2	164	9	Y	149	150	0			6
06	5790	X	5394	-0-	-396	-0-	5221	2	173	9	Y	157	157	0			6
07	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6223	2	179	9	Y	163	163	0			6
08	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4431	2	125	9	Y	114	115	0			5
09	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	3960	2	75	9	Y	68	69	0			4
10	3565	X	3114	-0-	-451	-0-	3046	2	68	9	Y	62	62	0			4
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	5817	2	211	9	Y	192	185	0			11
*12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3590	2	110	9	Y	100	106	0			5

TOTAL GAS PROD: 60,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,594

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RUNNING W (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 78936 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 181 RRCID -> 174792 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5025 - 5481

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 183 RRCID -> 205778 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5087 - 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
CROLEY ESTATE WELL #: 1 T RRCID -> 203707 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5422 - 5430

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	1271 X	1169	-0-	-102	-0-	10	1	1150	2	N	8					132
						9	9									
08	1271 X	1004	-0-	-267	-0-	10	1	985	2	N	8					140
						9	9									
09	1200 X	773	-0-	-427	-0-	10	1	755	2	N	7					147
						8	9									
10	1178 X	994	-0-	-184	-0-	10	1	975	2	N	8					155
						9	9									
11	1140 X	281	-0-	-859	-0-	10	1	269	2	N	2					157
						2	9									
12	1178 X	10	-0-	-1168	-0-	10	1			N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: 10,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	512	-0-	-118	-0-	511	2	1	9	Y	1	40	1			22
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	Y	16					38
08	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1153	2	12	9	Y	11					49
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1108	2	9	9	Y	8					57
10	1147 N	703	-0-	-444	-0-	690	2	13	9	Y	12	42	1			27
11	1110 N	179	-0-	-931	-0-	176	2	3	9	Y	3					30
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FOUR C OIL & GAS CORP. //CONT.// 280588
LEHN WELL #: 2 RRCID -> 267635 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4485 - 4788

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1999	-0-	-1481	-0-	10	1	1988	2	Y	1	135	1			47
						1	9									
07	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	10	1	4545	2	Y	53					100
						58	9									
08	4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	10	1	4486	2	Y	37					137
						41	9									
09	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	10	1	4311	2	Y	28					165
						31	9									
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	10	1	4769	2	Y	36	127	1			74
						40	9									
11	4320 X	1235	-0-	-3085	-0-	10	1	1215	2	Y	9					83
						10	9									
12	4464 X	11	-0-	-4453	-0-	10	1	1	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 38,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKLEY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 084000 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 4660 - 4769

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 1 RRCID -> 096876 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4524 - 4822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - PLUGGED 07/24/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I.R.T. STATE WELL #: 4 RRCID -> 135019 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4536 - 4581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEHN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 135020 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4583 - 4713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	509 X	-0-	-0-	-509	-0-					N	-0-					-0-
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
07	6335 X	824	-0-	-5511	-0-	821	2	3	9	N	3					63
08	3255 X	1685	-0-	-1570	-0-	1652	2	33	9	N	30					93
09	3150 X	1625	-0-	-1525	-0-	1597	2	28	9	N	25					118
10	3255 X	2314	-0-	-941	-0-	2292	2	22	9	N	20					138
11	1620 X	644	-0-	-976	-0-	627	2	17	9	N	15					153
12	1674 X	9	-0-	-1665	-0-	1	2	8	9	N	7					160

TOTAL GAS PROD: 12,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

S.E.G. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 79227 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
I.R.T. STATE WELL #: 2 RRCID -> 158028 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4387 - 4859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SADDLE BUTTE, N. (WICH.-ALBANY) 79460 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
PA PROSPECT LLC 631641
REED "D" WELL #: 1 RRCID -> 154391 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3904 - 4342

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	682 N	606	-0-	-76	-0-	604	3	2	9	N	2				85
08	620 N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	N	2				87
09	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	3	3	9	N	3				90
10	620 N	578	-0-	-42	-0-	576	3	2	9	N	2				92
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-				92
*12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	582	3	2	9	N	2				94

TOTAL GAS PROD: 7,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BOLES, N. J. WELL #: 1 RRCID -> 190208 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9862 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	291	X	-0-	-0-	-291	-0-					N	12					145
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	132	1			22
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					29
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	5	8			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
HUBBARD WELL #: 1 RRCID -> 157463 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9857 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	716	3	30	9	N	27					168
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	714	3	28	9	N	25					193
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	657	3	33	9	N	30	2	8			221
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	674	3	34	9	N	31	172	1			80
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	662	3	32	9	N	29					109
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	89					426
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	44					470
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PARSLEY ENERGY OPERATIONS, LLC 642652
SCHWARTZ, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 219583 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9868 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					28
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	189	3	22	9	N	20					48
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	178	3	53	9	N	48					96
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	174	3	11	9	N	10					106
11	210	N	133	-0-	-77	-0-	129	3	4	9	N	4	1	8			109
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	146	3	1	9	N	1					110

TOTAL GAS PROD: 2,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					120
06	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3			N	-0-					120
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					120
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2051	3	63	9	N	57					177
09	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	1929	3	132	4	N	28	166	1			39
							31	9									
10	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2043	3	34	9	N	31					70
11	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1935	3	37	9	N	34					104
12	2046	N	1147	-0-	-899	-0-	1119	3	28	9	N	25					129

TOTAL GAS PROD: 20,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	DLQ G-10		1076	-0-	1076	2639	1076	3			Y	-0-					229
08	DLQ G-10		901	-0-	901	3540	901	3			Y	-0-					229
09	2900	N	887	-0-	-2013	1527	869	3	18	9	Y	16					245
10	2422	N	895	-0-	-1527	-0-	895	3			Y	-0-					245
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	3			Y	-0-					245
12	775	N	451	-0-	-324	-0-	451	3			Y	-0-					245

TOTAL GAS PROD: 10,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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
07	DLQ G-10		311	-0-	311	794	311	3			Y	-0-					244
08	DLQ G-10		16	-0-	16	810	16	3			Y	-0-					244
09	945	N	135	-0-	-810	-0-	116	3	19	9	Y	17					261
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					261
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					261
12	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					261

TOTAL GAS PROD: 2,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	463	-0-	-125	-0-	462	3	1	9	Y	1					58
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	Y	2					60
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	696	3	4	9	Y	4					64
05	DLQ G-10		701	-0-	701	701	700	3	1	9	Y	1	48	1	5	6	12
06	DLQ G-10		642	-0-	642	1343	641	3	1	9	Y	1					13
07	DLQ G-10		643	-0-	643	1986	642	3	1	9	Y	1					14
08	DLQ G-10		324	-0-	324	2310	323	3	1	9	Y	1					15
09	2613	N	303	-0-	-2310	-0-	303	3			Y	-0-					15
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					15
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					15
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 5,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON "D" WELL #: 1 RRCID -> 195340 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9854 - 10670

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
EPO NO. 1 DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195343 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9963 - 9973

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2952 R	2952	-0-	-0-	-0-	2952	2			Y	-0-	2	1			1
08	2843 R	2843	-0-	-0-	-0-	2843	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	2679 R	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			Y	-0-					-0-
10	3179 R	3179	-0-	-0-	-0-	3178	2	1	9	Y	1					1
11	3030 #	2410	-0-	-620	-0-	2410	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	2945 #	2243	-0-	-702	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	372 #	146	-0-	-226	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	156	-0-	-123	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	210 #	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
11	206 R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
12	155 #	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15339 R	3713	-0-	-11626	-0-	3680	2	33	9	Y	30	26	1			38
08	3624 R	3624	-0-	-0-	-0-	3587	2	37	9	Y	34	30	1			42
09	3930 #	3554	-0-	-376	-0-	3519	2	35	9	Y	32	30	1			44
10	3810 R	3810	-0-	-0-	-0-	3770	2	40	9	Y	36	61	1			19
11	3670 R	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-	19	1			-0-
12	3720 #	3615	-0-	-105	-0-	3605	2	10	9	Y	9	3	1			6

TOTAL GAS PROD: 45,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 393

SALT DRAW (SILURO-DEVONIAN) 79898 376 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
TEXACO MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 189885 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 15330 PERF.12830 - 12888

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
CALDWELL ESTATE "4" WELL #: 1 RRCID -> 105773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14425 PERF.11046 - 11589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	3534 X	3069	-0-	-465	-0-	3069	3			N	-0-			201
08	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	2053	3			N	-0-			201
09	3420 X	2839	-0-	-581	-0-	2839	3			N	-0-			201
10	3534 X	2852	-0-	-682	-0-	2838	3	14	9	N	13			214
11	2970 X	2012	-0-	-958	-0-	2012	3			N	-0-			214
12	3069 X	1026	-0-	-2043	-0-	1026	3			N	-0-			214

TOTAL GAS PROD: 35,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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
07	2387 X	2180	-0-	-207	-0-	2180	3			N	-0-			162
08	2387 X	1617	-0-	-770	-0-	1617	3			N	-0-			162
09	2310 X	1749	-0-	-561	-0-	1749	3			N	-0-			162
10	2387 X	1758	-0-	-629	-0-	1749	3	9	9	N	8			170
11	2220 X	1559	-0-	-661	-0-	1559	3			N	-0-			170
12	2170 X	795	-0-	-1375	-0-	795	3			N	-0-			170

TOTAL GAS PROD: 27,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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-
07	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-			-0-
08	1333 X	472	-0-	-861	-0-	472	3			N	-0-			-0-
09	1290 X	199	-0-	-1091	-0-	199	3			N	-0-			-0-
10	1333 X	199	-0-	-1134	-0-	199	3			N	-0-			-0-
11	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
*12	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
CALDWELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 191306 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11480 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	55	2	6	9	N	5	5	8			107
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					107
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	138	2	24	9	N	22	22	8			107
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					107
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					107
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SEAHORSE OPERATING LLC 761775
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

01	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	12989	X	6619	-0-	-6370	-0-	6425	3	194	4	Y	-0-					-0-
08	12989	X	6880	-0-	-6109	-0-	6832	3	48	4	Y	-0-					-0-
09	11850	X	7749	-0-	-4101	-0-	7744	3	5	4	Y	-0-					-0-
10	8401	X	6729	-0-	-1672	-0-	6679	3	50	4	Y	-0-					-0-
11	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	7018	3			Y	-0-					-0-
*12	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	28108	3	590	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	26953	X	26953	-0-	-0-	-0-	25122	3	1831	4	Y	-0-					-0-
09	26005	X	26005	-0-	-0-	-0-	26005	3			Y	-0-					-0-
10	23210	X	23210	-0-	-0-	-0-	23210	3			Y	-0-					-0-
*11	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	15885	3			Y	-0-					-0-
12	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	T. A.		3553	-0-	3553	11115	3553	2			Y	-0-					-0-
08	14771	X	3656	-0-	-11115	-0-	3656	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	3553	-0-	-557	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
10	4030	X	3280	-0-	-750	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
11	3540	X	3330	-0-	-210	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	SWR 10	351	-0-	351	168042	351	2		Y	-0-			-0-
08	SWR 10	390	-0-	390	168432	390	2		Y	-0-			-0-
09	SWR 10	343	-0-	343	168775	343	2		Y	-0-			-0-
10	SWR 10	347	-0-	347	169122	347	2		Y	-0-			-0-
11	SWR 10	349	-0-	349	169471	349	2		Y	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	169471				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	51	R	51	-0-	-0- B	-0-	29	3	22	9	Y	20	20	1			4
08	65	R	65	-0-	-0- B	-0-	32	3	1	4	Y	29	24	1			9
							32	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	61	R	61	-0-	-0- B	-0-	28	3	1	4	Y	29	33	1			5
							32	9									
10	57	R	57	-0-	-0- B	-0-	28	3	29	9	Y	26	25	1			6
11	44	R	44	-0-	-0- B	-0-	26	3	18	9	Y	16	18	1			4
*12	55	R	55	-0-	-0- B	-0-	38	3	17	9	Y	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 684 TOTAL CONDENSATE PROD: 265

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
07	78	R	78	-0-	-0- B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	92	R	92	-0-	-0- B	-0-	67	3	1	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	91	R	91	-0-	-0- B	-0-	66	3	1	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	96	R	96	-0-	-0- B	-0-	66	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	88	R	88	-0-	-0- B	-0-	60	3	28	9	Y	25	27	1			3
*12	98	R	98	-0-	-0- B	-0-	73	3	25	9	Y	23	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
07	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	47	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	67 R	67	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	34	3	14	9	Y	13	16	1			2
*12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	35	3	13	9	Y	12	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	31 #	32	-0-	1 B	-18	32	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-12	36	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -12																
09	30 #	38	-0-	8 B	-4	37	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	39 R	43	-0-	4 B	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*12	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	651 #	621	-0-	-30 B	-417	621	3		N	-0-			-0-
08	651 #	470	-0-	-181 B	-598	470	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-294	CANCELLED UNDERAGE ->		-304						
09	630 #	698	-0-	68 B	-226	698	3		N	-0-			-0-
10	651 #	580	-0-	-71 B	-297	580	3		N	-0-			-0-
11	630 #	200	-0-	-430 B	-727	200	3		N	-0-			-0-
12	682 #	782	-0-	100 B	-627	782	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	713 #	959	-0-	246 B	-480	959	3		N	-0-			-0-
08	806 #	340	-0-	-466 B	-946	340	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-795	CANCELLED UNDERAGE ->		-151						
09	1050 #	817	-0-	-233 B	-1028	817	3		N	-0-			-0-
10	1085 #	690	-0-	-395 B	-1423	690	3		N	-0-			-0-
11	1050 #	114	-0-	-936 B	-2359	114	3		N	-0-			-0-
12	961 #	913	-0-	-48 B	-2407	913	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,706 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	713 #	728	-0-	15 B	-740	728	3		N	-0-			-0-
08	744 #	550	-0-	-194 B	-934	550	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-271	CANCELLED UNDERAGE ->		-663						
09	720 #	730	-0-	10 B	-261	730	3		N	-0-			-0-
10	744 #	630	-0-	-114 B	-375	630	3		N	-0-			-0-
11	720 #	269	-0-	-451 B	-826	269	3		N	-0-			-0-
12	744 #	792	-0-	48 B	-778	792	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-
07	806 #	743	-0-	-63 B	-777	743 3		N	-0-			-0-
08	806 #	627	-0-	-179 B	-956	627 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-405	CANCELLED UNDERAGE ->		-551						
09	780 #	854	-0-	74 B	-331	854 3		N	-0-			-0-
10	775 #	704	-0-	-71 B	-402	704 3		N	-0-			-0-
11	750 #	376	-0-	-374 B	-776	376 3		N	-0-			-0-
12	837 #	1028	-0-	191 B	-585	1028 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

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-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31						
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

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-
07	2633 R	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3		N	-0-			-0-
08	2227 R	2227	-0-	-0- B	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	2706 R	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3		N	-0-			-0-
10	2423 R	2423	-0-	-0- B	-0-	2423 3		N	-0-			-0-
11	1650 #	1218	-0-	-432 B	-432	1218 3		N	-0-			-0-
*12	2820 R	3252	-0-	432 B	-0-	3252 3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31	#	36	-0-	5 B	-1676	36	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	41	-0-	10 B	-1666	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1666																	
09	41	R	41	-0-	-0- B	-0-	40	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31	#	17	-0-	-14 B	-14	17	3			Y	-0-					-0-
11	30	#	39	-0-	9 B	-5	39	3			Y	-0-					-0-
*12	35	R	40	-0-	5 B	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	775 #	717	-0-	-58 B	-58	688	3	29	9	Y	26	27	1			2
08	861 R	919	-0-	58 B	-0-	862	3	6	4	Y	46	45	1			3
						51	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	836	-0-	836 B	836	778	3	11	4	Y	43	39	1			7
						47	9									
10	DLQ G-10	1061	-0-	1061 B	1897	1002	3	59	9	Y	54	51	1			10
11	DLQ G-10	1050	-0-	1050 B	2947	995	3	55	9	Y	50	54	1			6
12	DLQ G-10	1067	-0-	1067 B	4014	1016	3	51	9	Y	46	50	1			2

TOTAL GAS PROD: 10,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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-
07	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-8	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -8																
09	60 #	26	-0-	-34 B	-42	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	62 #	26	-0-	-36 B	-78	26	3			Y	-0-					-0-
11	60 #	23	-0-	-37 B	-115	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-123	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 431 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2418 #	2313	-0-	-105 B	-908	2313	3			N	-0-					-0-
08	2418 #	1736	-0-	-682 B	-1590	1736	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -856 CANCELLED UNDERAGE -> -734																
09	2340 #	2312	-0-	-28 B	-884	2312	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	2013	-0-	-374 B	-1258	2013	3			N	-0-					-0-
11	2250 #	654	-0-	-1596 B	-2854	654	3			N	-0-					-0-
12	2387 #	2381	-0-	-6 B	-2860	2381	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341 #	321	-0-	-20 B	-387	321	3			N	-0-					-0-
08	341 #	266	-0-	-75 B	-462	266	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-193	CANCELLED UNDERAGE ->		-269										
09	300 #	342	-0-	42 B	-151	342	3			N	-0-					-0-
10	310 #	290	-0-	-20 B	-171	290	3			N	-0-					-0-
11	300 #	83	-0-	-217 B	-388	83	3			N	-0-					-0-
12	341 #	415	-0-	74 B	-314	415	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	31 #	36	-0-	5 B	-666	36	3			Y	-0-					-0-
08	264 R	930	-0-	666 B	-0-	924	3	6	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2833 R	2833	-0-	-0- B	-0-	2794	3	39	4	Y	-0-					-0-
10	2645 R	2645	-0-	-0- B	-0-	2645	3			Y	-0-					-0-
11	2314 R	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3			Y	-0-					-0-
*12	2022 R	2022	-0-	-0- B	-0-	2022	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	930 #	944	-0-	14 B	-934	944	3			N	-0-					-0-
08	1023 #	679	-0-	-344 B	-1278	679	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-521	CANCELLED UNDERAGE ->		-757										
09	990 #	999	-0-	9 B	-512	999	3			N	-0-					-0-
10	1023 #	845	-0-	-178 B	-690	845	3			N	-0-					-0-
11	960 #	301	-0-	-659 B	-1349	301	3			N	-0-					-0-
12	1023 #	1150	-0-	127 B	-1222	1150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47 3		Y	-0-			-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58 3		Y	-0-			-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65 3		Y	-0-			-0-
*12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24 3		Y	-0-			-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22 3	1 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37 CANCELLED UNDERAGE -> -17												
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25 3	1 4	Y	-0-			-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26 3		Y	-0-			-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23 3		Y	-0-			-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-30	20	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-37	23	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -34 CANCELLED UNDERAGE -> -3																
09	30 #	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 5 U RRCID -> 067365 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	124 #	77	-0-	-47 B	-61	69	3	8	9	N	7	4	1			7
08	124 #	76	-0-	-48 B	-109	65	3	1	4	N	9	11	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-109													
09	120 #	49	-0-	-71 B	-180	38	3	1	4	N	9	5	1			9
						10	9									
10	93 #	45	-0-	-48 B	-228	34	3	11	9	N	10	12	1			7
11	90 #	46	-0-	-44 B	-272	37	3	9	9	N	8	6	1			9
12	62 #	56	-0-	-6 B	-278	48	3	8	9	N	7	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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-
07	620 #	655	-0-	35 B	-900	655	3			N	-0-					-0-
08	651 #	393	-0-	-258 B	-1158	393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-749										
09	660 #	677	-0-	17 B	-392	677	3			N	-0-					-0-
10	682 #	566	-0-	-116 B	-508	566	3			N	-0-					-0-
11	660 #	130	-0-	-530 B	-1038	130	3			N	-0-					-0-
12	713 #	732	-0-	19 B	-1019	732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	651 #	639	-0-	-12 B	-915	639	3			N	-0-					-0-
08	682 #	296	-0-	-386 B	-1301	296	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-562	CANCELLED UNDERAGE ->		-739										
09	660 #	711	-0-	51 B	-511	711	3			N	-0-					-0-
10	682 #	574	-0-	-108 B	-619	574	3			N	-0-					-0-
11	630 #	91	-0-	-539 B	-1158	91	3			N	-0-					-0-
12	713 #	776	-0-	63 B	-1095	776	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 #	32	-0-	1 B	-100	32	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	37	-0-	6 B	-94	36	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11 CANCELLED UNDERAGE -> -83														
09	30 #	38	-0-	8 B	-3	37	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	40 R	43	-0-	3 B	-0-	43	3			Y	-0-			-0-
11	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
*12	42 R	42	-0-	-0- B	-0-	42	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 #	237	-0-	-11 B	-5627	237	3			N	-0-			-0-
08	248 #	234	-0-	-14 B	-5641	234	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2632 CANCELLED UNDERAGE -> -3009														
09	240 #	246	-0-	6 B	-2626	246	3			N	-0-			-0-
10	248 #	245	-0-	-3 B	-2629	245	3			N	-0-			-0-
11	240 #	70	-0-	-170 B	-2799	70	3			N	-0-			-0-
12	248 #	254	-0-	6 B	-2793	254	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	465 #	306	-0-	-159 B	-681	281	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	403 #	502	-0-	99 B	-582	475	3	3	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -582																
09	210 #	440	-0-	230 B	-352	410	3	6	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	426 R	778	-0-	352 B	-0-	748	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	542 R	542	-0-	-0- B	-0-	500	3	42	9	Y	38	38	1			5
*12	319 R	319	-0-	-0- B	-0-	298	3	21	9	Y	19	23	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 297

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-
07	155 #	141	-0-	-14 B	-28	141	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29 B	-57	125	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -57																
09	90 #	131	-0-	41 B	-16	129	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	144 R	160	-0-	16 B	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
11	130 R	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	135 R	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	310 #	281	-0-	-29 B	-420	281	3			N	-0-					-0-
08	310 #	252	-0-	-58 B	-478	252	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -304 CANCELLED UNDERAGE -> -174																
09	300 #	322	-0-	22 B	-282	322	3			N	-0-					-0-
10	279 #	295	-0-	16 B	-266	295	3			N	-0-					-0-
11	270 #	129	-0-	-141 B	-407	129	3			N	-0-					-0-
12	341 #	346	-0-	5 B	-402	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	235 R	235	-0-	-0- B	-0-	235	3			Y	-0-			-0-
08	209 R	209	-0-	-0- B	-0-	208	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	219 R	219	-0-	-0- B	-0-	216	3	3	4	Y	-0-			-0-
10	276 R	276	-0-	-0- B	-0-	276	3			Y	-0-			-0-
11	261 R	261	-0-	-0- B	-0-	261	3			Y	-0-			-0-
*12	238 R	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	279 #	271	-0-	-8 B	-353	271	3			N	-0-			-0-
08	279 #	104	-0-	-175 B	-528	104	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -227 CANCELLED UNDERAGE -> -301														
09	270 #	305	-0-	35 B	-192	305	3			N	-0-			-0-
10	279 #	240	-0-	-39 B	-231	240	3			N	-0-			-0-
11	270 #	33	-0-	-237 B	-468	33	3			N	-0-			-0-
12	310 #	348	-0-	38 B	-430	348	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	94 R	94	-0-	-0- B	-0-	75	3	19	9	Y	17	18	1			1
08	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	68	3	1	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	72 R	72	-0-	-0- B	-0-	59	3	1	4	Y	11	10	1			2
						12	9									
10	122 R	122	-0-	-0- B	-0-	107	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	96 R	96	-0-	-0- B	-0-	73	3	23	9	Y	21	21	1			3
*12	159 R	159	-0-	-0- B	-0-	135	3	24	9	Y	22	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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
07	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	69	3	8	9	Y	7	36	1			9
08	76 R	76	-0-	-0- B	-0-	65	3	1	4	Y	9	13	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	49 R	49	-0-	-0- B	-0-	38	3	1	4	Y	9	5	1			9
						10	9									
10	45 R	45	-0-	-0- B	-0-	34	3	11	9	Y	10	12	1			7
11	46 R	46	-0-	-0- B	-0-	37	3	9	9	Y	8	6	1			9
*12	513 R	513	-0-	-0- B	-0-	502	3	11	9	Y	10	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 169

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
07	403 #	787	-0-	384	B	-2358	783	3	4	9	N	4	5	1		-0-
08	403 #	45	-0-	-358	B	-2716	40	3	1	4	N	4	4	1		-0-
							4	9								
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1538	CANCELLED UNDERAGE ->			-1178									
09	390 #	57	-0-	-333	B	-1871	49	3	1	4	N	6	5	1		1
							7	9								
10	744 #	49	-0-	-695	B	-2566	46	3	3	9	N	3	3	1		1
11	720 #	39	-0-	-681	B	-3247	39	3			N	-0-	1	1		-0-
12	744 #	41	-0-	-703	B	-3950	40	3	1	9	N	1	1	1		-0-

TOTAL GAS PROD: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

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-
07	124 #	470	-0-	346	B	-200	470	3			N	-0-				-0-
08	265 R	465	-0-	200	B	-0-	465	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	475	3			N	-0-				-0-
10	389 R	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3			N	-0-				-0-
11	319 R	319	-0-	-0-	B	-0-	319	3			N	-0-				-0-
12	310 #	294	-0-	-16	B	-16	294	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	145 R	145	-0-	-0- B	-0-	137	3	8	9	Y	7	4	1			7
08	77 R	77	-0-	-0- B	-0-	66	3	1	4	Y	9	11	1			5
						10	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	82 R	82	-0-	-0- B	-0-	71	3	1	4	Y	9	5	1			9
						10	9									
10	62 #	45	-0-	-17 B	-17	34	3	11	9	Y	10	12	1			7
11	67 R	84	-0-	17 B	-0-	75	3	9	9	Y	8	6	1			9
*12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	96	3	8	9	Y	7	12	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 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	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
07	217 #	61	-0-	-156 B	-1012	29	3	32	9	N	29	32	1			6
08	186 #	54	-0-	-132 B	-1144	32	3	1	4	N	19	19	1			6
						21	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-865	CANCELLED UNDERAGE ->		-279										
09	90 #	46	-0-	-44 B	-909	28	3	1	4	N	15	18	1			3
						17	9									
10	62 #	36	-0-	-26 B	-935	19	3	17	9	N	15	14	1			4
11	60 #	32	-0-	-28 B	-963	15	3	17	9	N	15	15	1			4
12	62 #	55	-0-	-7 B	-970	38	3	17	9	N	15	15	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

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
07	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	26	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	59 R	59	-0-	-0- B	-0-	34	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	54 R	54	-0-	-0- B	-0-	33	3	1	4	Y	18	16	1			3
						20	9									
10	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	33	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	30	3	14	9	Y	13	14	1			2
*12	48 R	48	-0-	-0- B	-0-	36	3	12	9	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 636 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-46	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-54	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-37	CANCELLED UNDERAGE ->		-17										
09	30 #	26	-0-	-4 B	-41	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-46	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7 B	-53	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8 B	-61	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT NO.2 WELL #: 20 RRCID -> 109513 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 2648 - 3002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	410 R	410	-0-	-0- B	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
08	441 R	441	-0-	-0- B	-0-	438	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	540 #	415	-0-	-125 B	-125	409	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	558 #	398	-0-	-160 B	-285	398	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	377	-0-	-163 B	-448	377	3			Y	-0-					-0-
12	434 #	357	-0-	-77 B	-525	357	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	78	R	78	-0-	-0-	B	-0-	53	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	63	R	63	-0-	-0-	B	-0-	45	3	1	4	Y	15	16	1			1
								17	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	#	46	-0-	-14	B	-14	33	3	1	4	Y	11	10	1			2
								12	9									
10	62	#	48	-0-	-14	B	-28	33	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	60	#	12	-0-	-48	B	-76	9	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
12	62	#	2	-0-	-60	B	-136	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	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-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	620	#	477	-0-	-143	B	-143	477	3			Y	-0-					-0-
08	620	#	670	-0-	50	B	-93	666	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -93																		
09	1050	#	735	-0-	-315	B	-408	725	3	10	4	Y	-0-					-0-
10	930	#	750	-0-	-180	B	-588	739	3	11	9	Y	10	8	1			2
11	660	#	849	-0-	189	B	-399	841	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	775	#	768	-0-	-7	B	-406	768	3			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 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	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-
07	62 #	322	-0-	260 B	-1363	322 3		Y	-0-			-0-
08	62 #	262	-0-	200 B	-1163	260 3	2 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -1163												
09	300 #	223	-0-	-77 B	-77	220 3	3 4	Y	-0-			-0-
10	310 #	182	-0-	-128 B	-205	182 3		Y	-0-			-0-
11	300 #	159	-0-	-141 B	-346	159 3		Y	-0-			-0-
12	310 #	142	-0-	-168 B	-514	142 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 280 RRCID -> 130372 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2704 - 3135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	127 R	146	-0-	19 B	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
08	808 R	808	-0-	-0- B	-0-	803 3	5 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	617 R	617	-0-	-0- B	-0-	608 3	9 4	Y	-0-			-0-
10	721 R	721	-0-	-0- B	-0-	721 3		Y	-0-			-0-
11	665 R	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		Y	-0-			-0-
*12	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 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	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-
07	775 #	558	-0-	-217 B	-792	558 3		Y	-0-			-0-
08	775 #	578	-0-	-197 B	-989	574 3	4 4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -699 CANCELLED UNDERAGE -> -290												
09	840 #	487	-0-	-353 B	-1052	480 3	7 4	Y	-0-			-0-
10	744 #	716	-0-	-28 B	-1080	716 3		Y	-0-			-0-
11	660 #	797	-0-	137 B	-943	797 3		Y	-0-			-0-
12	589 #	866	-0-	277 B	-666	866 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31 #	30	-0-	-1 B	-12	30	3			Y	-0-					-0-
02	28 #	35	-0-	7 B	-5	34	3	1	4	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-4									
03	36 R	37	-0-	1 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-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	44 R	44	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	58 R	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
11	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*12	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	572 R	666	-0-	94 B	-0-	641	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	602 R	602	-0-	-0- B	-0-	574	3	4	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	600 #	518	-0-	-82 B	-82	487	3	7	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	651 #	536	-0-	-115 B	-197	532	3	4	9	Y	4	6	1			1
11	630 #	484	-0-	-146 B	-343	460	3	24	9	Y	22	20	1			3
12	651 #	577	-0-	-74 B	-417	553	3	24	9	Y	22	24	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	868 #	685	-0-	-183 B	-309	685	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	651	-0-	-217 B	-526	647	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-526													
09	840 #	890	-0-	50 B	-476	878	3	12	4	Y	-0-					-0-
10	744 #	951	-0-	207 B	-269	951	3			Y	-0-					-0-
11	660 #	740	-0-	80 B	-189	740	3			Y	-0-					-0-
12	930 #	740	-0-	-190 B	-379	740	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 117 RRCID -> 146747 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2715 - 2880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-54	20	3			N	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-61	23	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-34	CANCELLED UNDERAGE ->	-27										
09	30 #	21	-0-	-9 B	-43	20	3	1	4	N	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5 B	-48	26	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-52	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-56	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	217 #	157	-0-	-60 B	-423	132	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	186 #	193	-0-	7 B	-416	168	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-248	CANCELLED UNDERAGE ->	-168										
09	150 #	63	-0-	-87 B	-335	48	3	1	4	Y	13	12	1			2
						14	9									
10	155 #	95	-0-	-60 B	-395	80	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	150 #	79	-0-	-71 B	-466	65	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	155 #	30	-0-	-125 B	-591	18	3	12	9	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546 R	546	-0-	-0- 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
07	403 #	123	-0-	-280 B	-783	111	3	12	9	Y	11	11	1			1
08	341 #	136	-0-	-205 B	-988	122	3	1	4	Y	12	12	1			1
						13	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -988																
09	90 #	99	-0-	9 B	-979	86	3	1	4	Y	11	10	1			2
						12	9									
10	93 #	131	-0-	38 B	-941	116	3	15	9	Y	14	13	1			3
11	90 #	156	-0-	66 B	-875	142	3	14	9	Y	13	14	1			2
12	93 #	70	-0-	-23 B	-898	58	3	12	9	Y	11	12	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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-
07	558 #	405	-0-	-153 B	-300	405	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	375	-0-	-183 B	-483	373	3	2	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -483																
09	510 #	399	-0-	-111 B	-594	393	3	6	4	Y	-0-					-0-
10	496 #	467	-0-	-29 B	-623	467	3			Y	-0-					-0-
11	390 #	480	-0-	90 B	-533	480	3			Y	-0-					-0-
12	403 #	246	-0-	-157 B	-690	246	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 #	1	-0-	-30 B	-4765	1	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-4796					Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-61	CANCELLED UNDERAGE ->		-4735								
09	30 #	4	-0-	-26 B	-87	3	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31 B	-118					Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30 B	-148					Y	-0-			-0-
12	4 #	7	-0-	3 B	-145	7	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	806 #	775	-0-	-31 B	-1122	775	3			N	-0-			-0-
08	868 #	328	-0-	-540 B	-1662	328	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-872	CANCELLED UNDERAGE ->		-790								
09	840 #	644	-0-	-196 B	-1068	644	3			N	-0-			-0-
10	868 #	772	-0-	-96 B	-1164	772	3			N	-0-			-0-
11	840 #	84	-0-	-756 B	-1920	84	3			N	-0-			-0-
12	775 #	747	-0-	-28 B	-1948	747	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 #	24	-0-	-7 B	-66	24	3			Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-73	23	3	1	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-42	CANCELLED UNDERAGE ->		-31								
09	30 #	22	-0-	-8 B	-50	21	3	1	4	Y	-0-			-0-
10	31 #	20	-0-	-11 B	-61	20	3			Y	-0-			-0-
11	30 #	19	-0-	-11 B	-72	19	3			Y	-0-			-0-
12	31 #	20	-0-	-11 B	-83	20	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	47 R	47	-0-	-0- B	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	42	3	1	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	60 #	44	-0-	-16 B	-16	43	3	1	4	N	-0-					-0-
10	62 #	58	-0-	-4 B	-20	58	3			N	-0-					-0-
11	60 #	65	-0-	5 B	-15	65	3			N	-0-					-0-
12	62 #	68	-0-	6 B	-9	68	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 #	157	-0-	-246 B	-747	157	3			Y	-0-					-0-
08	403 #	121	-0-	-282 B	-1029	120	3	1	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1029												
09	240 #	142	-0-	-98 B	-1127	140	3	2	4	Y	-0-					-0-
10	248 #	112	-0-	-136 B	-1263	112	3			Y	-0-					-0-
11	180 #	59	-0-	-121 B	-1384	59	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	46	-0-	-109 B	-1493	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

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-
07	682 #	645	-0-	-37 B	-755	645	3			N	-0-					-0-
08	713 #	356	-0-	-357 B	-1112	356	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-420	CANCELLED UNDERAGE ->	-692										
09	690 #	717	-0-	27 B	-393	717	3			N	-0-					-0-
10	713 #	595	-0-	-118 B	-511	595	3			N	-0-					-0-
11	660 #	153	-0-	-507 B	-1018	153	3			N	-0-					-0-
12	744 #	802	-0-	58 B	-960	802	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-
07	744 #	823	-0-	79 B	-1170	823	3			N	-0-					-0-
08	775 #	774	-0-	-1 B	-1171	769	3	5	4	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-166	CANCELLED UNDERAGE ->	-1005										
09	750 #	811	-0-	61 B	-105	800	3	11	4	N	-0-					-0-
10	806 #	909	-0-	103 B	-2	909	3			N	-0-					-0-
11	780 #	755	-0-	-25 B	-27	755	3			N	-0-					-0-
12	806 #	587	-0-	-219 B	-246	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

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-
07	633 R	633	-0-	-0- B	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	487	-0-	-71 B	-71	484	3	3	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-71												
09	690 #	510	-0-	-180 B	-251	503	3	7	4	Y	-0-					-0-
10	713 #	417	-0-	-296 B	-547	417	3			Y	-0-					-0-
11	690 #	522	-0-	-168 B	-715	522	3			Y	-0-					-0-
12	620 #	550	-0-	-70 B	-785	550	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 8 RRCID -> 153598 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2693 - 2888

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-
07	744 #	801	-0-	57 B	-339	801	3			N	-0-					-0-
08	806 #	490	-0-	-316 B	-655	490	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-336	CANCELLED UNDERAGE ->	-319										
09	780 #	775	-0-	-5 B	-341	775	3			N	-0-					-0-
10	806 #	638	-0-	-168 B	-509	638	3			N	-0-					-0-
11	780 #	131	-0-	-649 B	-1158	131	3			N	-0-					-0-
12	806 #	798	-0-	-8 B	-1166	798	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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-
07	496 #	523	-0-	27 B	-815	523	3			N	-0-					-0-
08	527 #	193	-0-	-334 B	-1149	193	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-567	CANCELLED UNDERAGE ->		-582									
09	510 #	534	-0-	24 B	-543	534	3			N	-0-					-0-
10	527 #	440	-0-	-87 B	-630	440	3			N	-0-					-0-
11	510 #	50	-0-	-460 B	-1090	50	3			N	-0-					-0-
12	558 #	578	-0-	20 B	-1070	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-967					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-967									
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	310 #	294	-0-	-16 B	-512	294	3			N	-0-					-0-
08	310 #	233	-0-	-77 B	-589	233	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-99	CANCELLED UNDERAGE ->		-490									
09	300 #	306	-0-	6 B	-93	306	3			N	-0-					-0-
10	310 #	261	-0-	-49 B	-142	261	3			N	-0-					-0-
11	300 #	107	-0-	-193 B	-335	107	3			N	-0-					-0-
12	310 #	332	-0-	22 B	-313	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	61	3	1	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	68 R	68	-0-	-0- B	-0-	43	3	1	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	58	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	108 R	108	-0-	-0- B	-0-	85	3	23	9	Y	21	23	1			3
*12	104 R	104	-0-	-0- B	-0-	92	3	12	9	Y	11	13	1			1

TOTAL GAS PROD: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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-
07	1116 #	1068	-0-	-48 B	-1089	1068	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	840	-0-	-276 B	-1365	840	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -444 CANCELLED UNDERAGE -> -921																
09	1080 #	1104	-0-	24 B	-420	1104	3			N	-0-					-0-
10	1116 #	892	-0-	-224 B	-644	892	3			N	-0-					-0-
11	1050 #	408	-0-	-642 B	-1286	408	3			N	-0-					-0-
12	1147 #	1153	-0-	6 B	-1280	1153	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199727 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31 #	1869	-0-	1838 B	-1864	1869	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-1852	40	3	1	4	Y	2	2	1			-0-
						2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1424 CANCELLED UNDERAGE -> -428																
09	420 #	57	-0-	-363 B	-1787	49	3	1	4	Y	6	5	1			1
						7	9									
10	1860 #	46	-0-	-1814 B	-3601	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
11	1800 #	39	-0-	-1761 B	-5362	39	3			Y	-0-					-0-
12	1860 #	40	-0-	-1820 B	-7182	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-129					N	-0-					-0-
08	31 #	8	-0-	-23 B	-152	8	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -96 CANCELLED UNDERAGE -> -56																
09	30 #	14	-0-	-16 B	-112	14	3			N	-0-					-0-
10	31 #	11	-0-	-20 B	-132	11	3			N	-0-					-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13 B	-145					N	-0-					-0-
12	14 #	NO RPT	-0-	-14 B	-159					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 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	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-
07	992 #	930	-0-	-62 B	-918	930	3		N	-0-			-0-
08	992 #	676	-0-	-316 B	-1234	676	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-491	CANCELLED UNDERAGE ->		-743						
09	960 #	952	-0-	-8 B	-499	952	3		N	-0-			-0-
10	992 #	830	-0-	-162 B	-661	830	3		N	-0-			-0-
11	930 #	308	-0-	-622 B	-1283	308	3		N	-0-			-0-
12	992 #	1072	-0-	80 B	-1203	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	992 #	954	-0-	-38 B	-848	954	3		N	-0-			-0-
08	1023 #	599	-0-	-424 B	-1272	599	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-527	CANCELLED UNDERAGE ->		-745						
09	990 #	989	-0-	-1 B	-528	989	3		N	-0-			-0-
10	1023 #	833	-0-	-190 B	-718	833	3		N	-0-			-0-
11	960 #	205	-0-	-755 B	-1473	205	3		N	-0-			-0-
12	1023 #	1076	-0-	53 B	-1420	1076	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 #	32	-0-	1 B	-175	32	3		N	-0-			-0-
08	31 #	43	-0-	12 B	-163	43	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-75	CANCELLED UNDERAGE ->		-88						
09	30 #	51	-0-	21 B	-54	51	3		N	-0-			-0-
10	31 #	56	-0-	25 B	-29	56	3		N	-0-			-0-
11	30 #	18	-0-	-12 B	-41	18	3		N	-0-			-0-
12	31 #	63	-0-	32 B	-9	63	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372 #	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
07	403 #	353	-0-	-50 B	-187	353	3		Y	-0-			24
08	341 #	350	-0-	9 B	-178	350	3		Y	-0-			24
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -178													
09	330 #	339	-0-	9 B	-169	339	3		Y	-0-			24
10	341 #	348	-0-	7 B	-162	348	3		Y	-0-			24
11	330 #	335	-0-	5 B	-157	335	3		Y	-0-			24
12	341 #	310	-0-	-31 B	-188	310	3		Y	-0-			24

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	589 #	583	-0-	-6 B	-444	583	3		Y	-0-			54
08	589 #	582	-0-	-7 B	-451	582	3		Y	-0-			54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -137 CANCELLED UNDERAGE -> -314													
09	570 #	561	-0-	-9 B	-146	561	3		Y	-0-			54
10	589 #	582	-0-	-7 B	-153	582	3		Y	-0-			54
11	570 #	564	-0-	-6 B	-159	564	3		Y	-0-			54
12	589 #	623	-0-	34 B	-125	623	3		Y	-0-			54

TOTAL GAS PROD: 6,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2356 #	2219	-0-	-137 B	-1189	2219	3		N	-0-			-0-
08	2294 #	2234	-0-	-60 B	-1249	2234	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -752 CANCELLED UNDERAGE -> -497													
09	2190 #	2154	-0-	-36 B	-788	2154	3		N	-0-			-0-
10	2263 #	2211	-0-	-52 B	-840	2211	3		N	-0-			-0-
11	2160 #	2122	-0-	-38 B	-878	2122	3		N	-0-			-0-
12	2232 #	2235	-0-	3 B	-875	2235	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	496 #	545	-0-	49 B	-58	545	3		Y	-0-			-0-
08	496 #	551	-0-	55 B	-3	551	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3							
09	540 #	462	-0-	-78 B	-78	462	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	405	-0-	-153 B	-231	405	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	346	-0-	-194 B	-425	346	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	402	-0-	-156 B	-581	402	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	744 #	684	-0-	-60 B	-401	684	3		N	-0-			-0-
08	713 #	668	-0-	-45 B	-446	668	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-254	CANCELLED UNDERAGE ->		-192							
09	690 #	648	-0-	-42 B	-296	648	3		N	-0-			-0-
10	713 #	702	-0-	-11 B	-307	702	3		N	-0-			-0-
11	660 #	666	-0-	6 B	-301	666	3		N	-0-			-0-
12	682 #	665	-0-	-17 B	-318	665	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1116 #	1062	-0-	-54 B	-938	1062	3			N	-0-					-0-
08	1116 #	969	-0-	-147 B	-1085	969	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-508	CANCELLED UNDERAGE ->		-577									
09	1080 #	930	-0-	-150 B	-658	930	3			N	-0-					-0-
10	1085 #	1119	-0-	34 B	-624	1119	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	1108	-0-	88 B	-536	1108	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	1056	-0-	2 B	-534	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558 #	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-
07	558 #	523	-0-	-35 B	-398	523	3			N	-0-					-0-
08	527 #	476	-0-	-51 B	-449	476	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-222	CANCELLED UNDERAGE ->		-227									
09	510 #	465	-0-	-45 B	-267	465	3			N	-0-					-0-
10	527 #	506	-0-	-21 B	-288	506	3			N	-0-					-0-
11	510 #	480	-0-	-30 B	-318	480	3			N	-0-					-0-
12	527 #	485	-0-	-42 B	-360	485	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	310 #	273	-0-	-37 B	-256	273	3			N	-0-					-0-
08	279 #	271	-0-	-8 B	-264	271	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-145	CANCELLED UNDERAGE ->		-119									
09	270 #	258	-0-	-12 B	-157	258	3			N	-0-					-0-
10	279 #	266	-0-	-13 B	-170	266	3			N	-0-					-0-
11	270 #	257	-0-	-13 B	-183	257	3			N	-0-					-0-
12	279 #	275	-0-	-4 B	-187	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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. I WELL #: 817 RRCID -> 020713 COMPL. DATE 12/21/1962 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302 #	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-
07	1178 #	1512	-0-	334 B	-1513	1512	3			Y	-0-					-0-
08	1178 #	1164	-0-	-14 B	-1527	1164	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-731	CANCELLED UNDERAGE ->		-796										
09	1140 #	1195	-0-	55 B	-676	1195	3			Y	-0-					-0-
10	1302 #	1216	-0-	-86 B	-762	1216	3			Y	-0-					-0-
11	1260 #	1151	-0-	-109 B	-871	1151	3			Y	-0-					-0-
12	1302 #	1153	-0-	-149 B	-1020	1153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 846 RRCID -> 020717 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1070 R	1096	-0-	26 B	-0-	1072	3	24	9	Y	22	23	0			4
08	1045 R	1045	-0-	-0- B	-0-	1011	3	34	9	Y	31	31	0			4
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	1080 #	993	-0-	-87 B	-87	964	3	29	9	Y	26	26	0			4
10	1116 #	1066	-0-	-50 B	-137	1034	3	32	9	Y	29	29	0			4
*11	1080 #	1031	-0-	-49 B	-186	990	3	41	9	Y	37	35	0			6
12	1085 #	999	-0-	-86 B	-272	958	3	41	9	Y	37	38	0			5

TOTAL GAS PROD: 11,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 890 RRCID -> 032352 COMPL. DATE 02/19/1964 TOTAL DEPTH 2980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1550 #	1530	-0-	-20 B	-330	1530	3			N	-0-					-0-
08	1519 #	1586	-0-	67 B	-263	1586	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-197	CANCELLED UNDERAGE ->		-66										
09	1470 #	1558	-0-	88 B	-109	1558	3			N	-0-					-0-
10	1519 #	1624	-0-	105 B	-4	1624	3			N	-0-					-0-
*11	1574 R	1578	-0-	4 B	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*12	1639 R	1639	-0-	-0- B	-0-	1639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	62	#	277	-0-	215 B	-293	221	3	6	4	Y	45	44	0			3
							50	9									
08	62	#	217	-0-	155 B	-138	175	3	2	4	Y	36	37	0			2
							40	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-138										
09	233	R	233	-0-	-0- B	-0-	198	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	251	R	251	-0-	-0- B	-0-	210	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	245	R	245	-0-	-0- B	-0-	204	3	41	9	Y	37	37	0			1
*12	292	R	292	-0-	-0- B	-0-	251	3	4	4	Y	34	34	0			1
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	837	#	1011	-0-	174 B	-1079	989	3	22	9	N	20	19	0			3
08	837	#	730	-0-	-107 B	-1186	713	3	17	9	N	15	16	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-692	CANCELLED UNDERAGE ->		-494										
09	780	#	816	-0-	36 B	-656	793	3	23	9	N	21	19	0			4
10	930	#	849	-0-	-81 B	-737	821	3	28	9	N	25	26	0			3
11	900	#	798	-0-	-102 B	-839	779	3	19	9	N	17	17	0			3
12	930	#	789	-0-	-141 B	-980	767	3	22	9	N	20	21	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186	#	188	-0-	2 B	-173	188	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	187	-0-	1 B	-172	187	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-172										
09	181	R	181	-0-	-0- B	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	188	R	188	-0-	-0- B	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
11	180	#	177	-0-	-3 B	-3	177	3			Y	-0-					-0-
12	186	#	181	-0-	-5 B	-8	181	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	465 #	261	-0-	-204 B	-1482	261	3		N	-0-			-0-
08	465 #	195	-0-	-270 B	-1752	195	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875	CANCELLED UNDERAGE ->		-877						
09	420 #	171	-0-	-249 B	-1124	171	3		N	-0-			-0-
10	434 #	182	-0-	-252 B	-1376	182	3		N	-0-			-0-
11	300 #	214	-0-	-86 B	-1462	214	3		N	-0-			-0-
12	248 #	343	-0-	95 B	-1367	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1023 #	975	-0-	-48 B	-456	975	3		Y	-0-			-0-
08	1023 #	969	-0-	-54 B	-510	969	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-278	CANCELLED UNDERAGE ->		-232						
09	990 #	938	-0-	-52 B	-330	938	3		Y	-0-			-0-
10	992 #	975	-0-	-17 B	-347	975	3		Y	-0-			-0-
11	960 #	939	-0-	-21 B	-368	939	3		Y	-0-			-0-
12	961 #	962	-0-	1 B	-367	962	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	651 #	388	-0-	-263 B	-1142	388	3		Y	-0-			-0-
08	620 #	731	-0-	111 B	-1031	731	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-799	CANCELLED UNDERAGE ->		-232						
09	600 #	649	-0-	49 B	-750	649	3		Y	-0-			-0-
10	589 #	634	-0-	45 B	-705	634	3		Y	-0-			-0-
11	600 #	595	-0-	-5 B	-710	595	3		Y	-0-			-0-
12	620 #	603	-0-	-17 B	-727	603	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	899 #	811	-0-	-88 B	-340	788	3	23	9	Y	21	20	0			1
08	868 #	815	-0-	-53 B	-393	781	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-383	CANCELLED UNDERAGE ->		-10									
09	780 #	788	-0-	8 B	-375	754	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	806 #	815	-0-	9 B	-366	783	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	780 #	763	-0-	-17 B	-383	734	3	29	9	Y	26	26	0			1
12	806 #	788	-0-	-18 B	-401	753	3	35	9	Y	32	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	62 #	79	-0-	17 B	-3433	79	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	81	-0-	19 B	-3414	77	3	4	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-41	CANCELLED UNDERAGE ->		-3373									
09	60 #	90	-0-	30 B	-11	90	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	104	-0-	11 B	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
*11	131 R	131	-0-	-0- B	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
*12	138 R	138	-0-	-0- B	-0-	138	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 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	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-
07	837 #	801	-0-	-36 B	-536	801	3			N	-0-					-0-
08	899 #	893	-0-	-6 B	-542	893	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95	CANCELLED UNDERAGE ->		-447									
09	870 #	861	-0-	-9 B	-104	861	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-119	884	3			N	-0-					-0-
*11	870 #	796	-0-	-74 B	-193	796	3			N	-0-					-0-
12	899 #	725	-0-	-174 B	-367	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 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	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-
07	1922 #	1571	-0-	-351 B	-915	1571	3		N	-0-			-0-
08	1860 #	1415	-0-	-445 B	-1360	1415	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1359	CANCELLED UNDERAGE ->		-1							
09	1620 #	1378	-0-	-242 B	-1601	1378	3		N	-0-			-0-
10	1674 #	1589	-0-	-85 B	-1686	1589	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1546	-0-	16 B	-1670	1546	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	1612	-0-	31 B	-1639	1612	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2418 #	2319	-0-	-99 B	-179	2319	3		N	-0-			-0-
08	2418 #	2158	-0-	-260 B	-439	2158	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-439										
09	2310 #	2201	-0-	-109 B	-548	2201	3		N	-0-			-0-
10	2387 #	2425	-0-	38 B	-510	2425	3		N	-0-			-0-
*11	2250 #	2355	-0-	105 B	-405	2355	3		N	-0-			-0-
12	2325 #	2457	-0-	132 B	-273	2457	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3317 #	1500	-0-	-1817	B	-4990	1500	3		Y	-0-			-0-
08	3038 #	1463	-0-	-1575	B	-6565	1463	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6565														
09	2730 #	2624	-0-	-106	B	-6671	2624	3		Y	-0-			-0-
10	2542 #	3530	-0-	988	B	-5683	3530	3		Y	-0-			-0-
11	1560 #	2884	-0-	1324	B	-4359	2884	3		Y	-0-			-0-
12	2697 #	2622	-0-	-75	B	-4434	2622	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	572	-0-	572	B	-1147	572	3		Y	-0-			-0-
08	0 #	564	-0-	564	B	-583	564	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -583														
09	780 #	495	-0-	-285	B	-868	495	3		Y	-0-			-0-
10	806 #	413	-0-	-393	B	-1261	413	3		Y	-0-			-0-
11	780 #	548	-0-	-232	B	-1493	548	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	531	-0-	-27	B	-1520	531	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 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	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-
07	620 #	435	-0-	-185 B	-852	435	3		N	-0-			-0-
08	589 #	353	-0-	-236 B	-1088	353	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-887	CANCELLED UNDERAGE ->		-201						
09	510 #	434	-0-	-76 B	-963	434	3		N	-0-			-0-
10	527 #	566	-0-	39 B	-924	566	3		N	-0-			-0-
11	420 #	546	-0-	126 B	-798	546	3		N	-0-			-0-
12	434 #	509	-0-	75 B	-723	509	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	930 #	874	-0-	-56 B	-283	874	3		N	-0-			-0-
08	899 #	866	-0-	-33 B	-316	866	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-180	CANCELLED UNDERAGE ->		-136						
09	870 #	842	-0-	-28 B	-208	842	3		N	-0-			-0-
10	899 #	885	-0-	-14 B	-222	885	3		N	-0-			-0-
11	840 #	847	-0-	7 B	-215	847	3		N	-0-			-0-
12	868 #	854	-0-	-14 B	-229	854	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	465 #	463	-0-	-2 B	-450	463	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	233	-0-	-232 B	-682	233	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-237	CANCELLED UNDERAGE ->		-445						
09	450 #	38	-0-	-412 B	-649	38	3		Y	-0-			-0-
10	465 #	2	-0-	-463 B	-1112	2	3		Y	-0-			-0-
*11	450 #	5	-0-	-445 B	-1557	5	3		Y	-0-			-0-
12	465 #	6	-0-	-459 B	-2016	6	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2108 #	2108	-0-	-0- B	-4	2108	3			N	-0-					-0-
08	2139 #	2048	-0-	-91 B	-95	2048	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91	CANCELLED UNDERAGE ->		-4										
09	2070 #	2013	-0-	-57 B	-148	2013	3			N	-0-					-0-
10	2139 #	2191	-0-	52 B	-96	2191	3			N	-0-					-0-
*11	2070 #	1920	-0-	-150 B	-246	1920	3			N	-0-					-0-
12	2108 #	2139	-0-	31 B	-215	2139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 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	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-
07	558 #	621	-0-	63 B	-38	586	3	35	9	Y	32	31	0			1
08	560 R	598	-0-	38 B	-0-	572	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	577 R	577	-0-	-0- B	-0-	548	3	29	9	Y	26	26	0			-0-
10	592 R	592	-0-	-0- B	-0-	562	3	30	9	Y	27	26	0			1
*11	560 R	560	-0-	-0- B	-0-	531	3	29	9	Y	26	26	0			1
*12	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	545	3	30	9	Y	27	28	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 205

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	496 #	537	-0-	41 B	-2075	537	3		N	-0-			-0-
08	527 #	541	-0-	14 B	-2061	541	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-913	CANCELLED UNDERAGE ->		-1148							
09	540 #	530	-0-	-10 B	-923	530	3		N	-0-			-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-924	557	3		N	-0-			-0-
11	540 #	527	-0-	-13 B	-937	527	3		N	-0-			-0-
12	558 #	553	-0-	-5 B	-942	553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-				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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	961 #	818	-0-	-143	B	-644	818	3	N	-0-			-0-
08	899 #	754	-0-	-145	B	-789	754	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -500 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09	840 #	737	-0-	-103	B	-603	737	3	N	-0-			-0-
10	868 #	804	-0-	-64	B	-667	804	3	N	-0-			-0-
11	810 #	751	-0-	-59	B	-726	751	3	N	-0-			-0-
12	806 #	801	-0-	-5	B	-731	801	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	961 #	926	-0-	-35	B	-157	926	3		N	-0-			-0-
08	961 #	855	-0-	-106	B	-263	855	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-189	CANCELLED UNDERAGE ->			-74							
09	930 #	840	-0-	-90	B	-279	840	3		N	-0-			-0-
10	961 #	921	-0-	-40	B	-319	921	3		N	-0-			-0-
11	900 #	849	-0-	-51	B	-370	849	3		N	-0-			-0-
12	930 #	870	-0-	-60	B	-430	870	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	527 #	481	-0-	-46	B	-124	481	3		N	-0-			-0-
08	527 #	461	-0-	-66	B	-190	461	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-190											
09	480 #	445	-0-	-35	B	-225	445	3		N	-0-			-0-
10	496 #	478	-0-	-18	B	-243	478	3		N	-0-			-0-
11	480 #	465	-0-	-15	B	-258	465	3		N	-0-			-0-
12	496 #	319	-0-	-177	B	-435	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1209 #	1110	-0-	-99	B	-791	1110	3			N	-0-				-0-
08	1178 #	1018	-0-	-160	B	-951	1018	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-414	CANCELLED UNDERAGE ->			-537									
09	1140 #	990	-0-	-150	B	-564	990	3			N	-0-				-0-
10	1178 #	1081	-0-	-97	B	-661	1081	3			N	-0-				-0-
11	1110 #	991	-0-	-119	B	-780	991	3			N	-0-				-0-
12	1116 #	1020	-0-	-96	B	-876	1020	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 12,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1126 RRCID -> 084710 COMPL. DATE 09/08/1979 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2765 - 3011

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1056 R	1656	-0-	600 B	-0-	1656	3			Y	-0-					-0-
08	1702 R	1702	-0-	-0- B	-0-	1612	3	90	4	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1561 R	1561	-0-	-0- B	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
10	1711 R	1711	-0-	-0- B	-0-	1711	3			Y	-0-					-0-
*11	2169 R	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
*12	2413 R	2413	-0-	-0- B	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	620 #	549	-0-	-71 B	-248	549	3			N	-0-					-0-
08	620 #	534	-0-	-86 B	-334	534	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -281 CANCELLED UNDERAGE -> -53																
09	570 #	527	-0-	-43 B	-324	527	3			N	-0-					-0-
10	558 #	557	-0-	-1 B	-325	557	3			N	-0-					-0-
11	540 #	544	-0-	4 B	-321	544	3			N	-0-					-0-
12	558 #	572	-0-	14 B	-307	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2516 R	2516	-0-	-0-	B	-0-	2516	3		N	-0-			-0-
08	2364 R	2364	-0-	-0-	B	-0-	2364	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2254 R	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3		N	-0-			-0-
10	2556 R	2556	-0-	-0-	B	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
11	2456 R	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456	3		N	-0-			-0-
*12	2386 R	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	620 #	564	-0-	-56 B	-233	564	3			N	-0-					-0-
08	589 #	554	-0-	-35 B	-268	554	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-208	CANCELLED UNDERAGE ->		-60									
09	570 #	535	-0-	-35 B	-243	535	3			N	-0-					-0-
10	589 #	573	-0-	-16 B	-259	573	3			N	-0-					-0-
11	570 #	547	-0-	-23 B	-282	547	3			N	-0-					-0-
12	558 #	555	-0-	-3 B	-285	555	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1160 RRCID -> 089500 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2749 - 3005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	434 #	425	-0-	-9 B	-271	425	3			N	-0-					-0-
08	434 #	424	-0-	-10 B	-281	424	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-53	CANCELLED UNDERAGE ->		-228									
09	420 #	406	-0-	-14 B	-67	406	3			N	-0-					-0-
10	434 #	414	-0-	-20 B	-87	414	3			N	-0-					-0-
11	420 #	400	-0-	-20 B	-107	400	3			N	-0-					-0-
12	434 #	407	-0-	-27 B	-134	407	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1158 RRCID -> 089502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2738 - 2987

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961 #	747	-0-	-214 B	-1039	741	3	6	9	Y	5	4	0			2
02	868 #	570	-0-	-298 B	-1337	552	3	18	9	Y	16	14	0			4
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-875	CANCELLED UNDERAGE ->		-462									
03	961 #	1034	-0-	73 B	-802	1012	3	22	9	Y	20	22	0			2
04	870 #	904	-0-	34 B	-768	884	3	20	9	Y	18	16	0			4
05	744 #	888	-0-	144 B	-624	866	3	22	9	Y	20	18	0			6
06	990 #	867	-0-	-123 B	-747	843	3	24	9	Y	22	24	0			4
07	1023 #	857	-0-	-166 B	-913	851	3	6	9	Y	5	8	0			1
08	1023 #	837	-0-	-186 B	-1099	837	3			Y	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-475	CANCELLED UNDERAGE ->		-624									
09	900 #	803	-0-	-97 B	-572	803	3			Y	-0-					-0-
10	899 #	835	-0-	-64 B	-636	835	3			Y	-0-					-0-
11	870 #	799	-0-	-71 B	-707	799	3			Y	-0-					-0-
12	868 #	838	-0-	-30 B	-737	816	3	22	9	Y	20	17	0			3

TOTAL GAS PROD: 9,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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
07	2505 R	2505	-0-	-0-	B	-0-	2444	3	61	9	Y	55	53	0		13
08	2464 R	2464	-0-	-0-	B	-0-	2411	3	53	9	Y	48	46	0		15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	2490 #	2146	-0-	-344	B	-344	2098	3	48	9	Y	44	48	0		11
10	2573 #	2630	-0-	57	B	-287	2576	3	54	9	Y	49	53	0		7
11	2490 #	2595	-0-	105	B	-182	2540	3	55	9	Y	50	50	0		7
12	2511 #	2489	-0-	-22	B	-204	2448	3	41	9	Y	37	39	0		5

TOTAL GAS PROD: 29,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 592

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
07	1178 #	1642	-0-	464	B	-1408	1573	3	69	9	Y	63	63	0		1
08	1364 #	1399	-0-	35	B	-1373	1307	3	92	9	Y	84	84	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1050	CANCELLED UNDERAGE ->			-323									
09	1440 #	1086	-0-	-354	B	-1404	943	3	143	9	Y	130	129	0		2
10	1643 #	1485	-0-	-158	B	-1562	1341	3	144	9	Y	131	130	0		3
*11	1590 #	1299	-0-	-291	B	-1853	1154	3	145	9	Y	132	130	0		5
12	1643 #	1727	-0-	84	B	-1769	1597	3	130	9	Y	118	122	0		1

TOTAL GAS PROD: 16,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,089

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
07	682 #	566	-0-	-116	B	-2885	461	3	105	9	Y	95	94	0		2
08	620 #	534	-0-	-86	B	-2971	446	3	88	9	Y	80	81	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2971													
09	480 #	470	-0-	-10	B	-2981	413	3	57	9	Y	52	52	0		1
10	496 #	511	-0-	15	B	-2966	454	3	57	9	Y	52	52	0		1
*11	480 #	2152	-0-	1672	B	-1294	2094	3	58	9	Y	53	52	0		2
12	496 #	971	-0-	475	B	-819	912	3	59	9	Y	54	55	0		1

TOTAL GAS PROD: 9,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1164 RRCID -> 090635 COMPL. DATE 09/30/1980 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2928 - 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	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
07	1922 #	1899	-0-	-23	B	-286	1843	3	56	9	Y	51	52	0		1
08	1922 #	1874	-0-	-48	B	-334	1827	3	47	9	Y	43	43	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -334																
09	1890 #	1834	-0-	-56	B	-390	1800	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	1891 #	1920	-0-	29	B	-361	1888	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	1830 #	1833	-0-	3	B	-358	1804	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	1891 #	1883	-0-	-8	B	-366	1848	3	35	9	Y	32	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 22,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 581

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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								
07	868 #	1274	-0-	406	B	-2426	1243	3	31	9	N	28	25	0		7
08	1085 #	1230	-0-	145	B	-2281	1204	3	26	9	N	24	23	0		8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -2005																
09	1050 #	847	-0-	-203	B	-479	822	3	25	9	N	23	25	0		6
10	1271 #	948	-0-	-323	B	-802	894	3	54	9	N	49	48	0		7
11	1230 #	1083	-0-	-147	B	-949	1028	3	55	9	N	50	50	0		7
12	1271 #	1014	-0-	-257	B	-1206	965	3	1	4	N	44	45	0		6
							48	9								

TOTAL GAS PROD: 11,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248 #	291	-0-	43	B	-2647	291	3			Y	-0-				-0-
08	248 #	239	-0-	-9	B	-2656	239	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1656 CANCELLED UNDERAGE -> -1000																
09	270 #	183	-0-	-87	B	-1743	183	3			Y	-0-				-0-
10	279 #	119	-0-	-160	B	-1903	119	3			Y	-0-				-0-
11	270 #	156	-0-	-114	B	-2017	156	3			Y	-0-				-0-
12	279 #	252	-0-	-27	B	-2044	252	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1147 #	1181	-0-	34 B	-830	1181	3		N	-0-			-0-
08	1240 #	1129	-0-	-111 B	-941	1129	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-340	CANCELLED UNDERAGE ->		-601						
09	1200 #	1100	-0-	-100 B	-440	1100	3		N	-0-			-0-
10	1240 #	1094	-0-	-146 B	-586	1094	3		N	-0-			-0-
*11	1140 #	1056	-0-	-84 B	-670	1056	3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1052	-0-	-126 B	-796	1052	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	992 #	897	-0-	-95 B	-800	897	3		N	-0-			-0-
08	961 #	846	-0-	-115 B	-915	846	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED UNDERAGE ->		-525						
09	900 #	829	-0-	-71 B	-461	829	3		N	-0-			-0-
10	930 #	907	-0-	-23 B	-484	907	3		N	-0-			-0-
11	870 #	879	-0-	9 B	-475	879	3		N	-0-			-0-
12	899 #	880	-0-	-19 B	-494	880	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1953 #	2010	-0-	57 B	-20	2006	3	4	9	N	4	8	0			1
08	1953 #	1741	-0-	-212 B	-232	1741	3			N	-0-	1	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-232													
09	1890 #	1710	-0-	-180 B	-412	1710	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1921	-0-	-32 B	-444	1921	3			N	-0-					-0-
*11	1890 #	1820	-0-	-70 B	-514	1820	3			N	-0-					-0-
12	1953 #	1835	-0-	-118 B	-632	1835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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-
07	403 #	402	-0-	-1 B	-2	402	3			N	-0-					-0-
08	403 #	314	-0-	-89 B	-91	314	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-91													
09	390 #	59	-0-	-331 B	-422	59	3			N	-0-					-0-
10	403 #	44	-0-	-359 B	-781	44	3			N	-0-					-0-
11	390 #	41	-0-	-349 B	-1130	41	3			N	-0-					-0-
12	403 #	44	-0-	-359 B	-1489	44	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1953 #	2029	-0-	76 B	-168	2029	3			N	-0-					-0-
08	1953 #	1804	-0-	-149 B	-317	1804	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-176	CANCELLED UNDERAGE ->		-141										
09	1890 #	1752	-0-	-138 B	-314	1752	3			N	-0-					-0-
10	1953 #	1937	-0-	-16 B	-330	1937	3			N	-0-					-0-
*11	1890 #	1763	-0-	-127 B	-457	1763	3			N	-0-					-0-
12	1953 #	1790	-0-	-163 B	-620	1790	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1240 #	1000	-0-	-240 B	-877	1000	3		N	-0-			-0-
08	1178 #	931	-0-	-247 B	-1124	931	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1102 CANCELLED UNDERAGE -> -22													
09	1020 #	894	-0-	-126 B	-1228	894	3		N	-0-			-0-
10	1054 #	1006	-0-	-48 B	-1276	1006	3		N	-0-			-0-
11	960 #	969	-0-	9 B	-1267	969	3		N	-0-			-0-
12	992 #	980	-0-	-12 B	-1279	980	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	775 #	722	-0-	-53 B	-292	722	3		N	-0-			-0-
08	775 #	707	-0-	-68 B	-360	707	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -212 CANCELLED UNDERAGE -> -148													
09	720 #	690	-0-	-30 B	-242	690	3		N	-0-			-0-
10	744 #	726	-0-	-18 B	-260	726	3		N	-0-			-0-
11	720 #	698	-0-	-22 B	-282	698	3		N	-0-			-0-
12	713 #	703	-0-	-10 B	-292	703	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1228 RRCID -> 105111 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2877 - 3229

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	589 #	518	-0-	-71 B	-369	518	3			N	-0-					-0-
08	558 #	503	-0-	-55 B	-424	503	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-236	CANCELLED UNDERAGE ->		-188										
09	540 #	482	-0-	-58 B	-294	482	3			N	-0-					-0-
10	558 #	527	-0-	-31 B	-325	527	3			N	-0-					-0-
11	510 #	514	-0-	4 B	-321	514	3			N	-0-					-0-
12	527 #	511	-0-	-16 B	-337	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2017 - PLUGGED 01/11/17																

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	930 #	937	-0-	7 B	-196	908	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	930 #	960	-0-	30 B	-166	926	3	34	9	Y	31	31	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-55	CANCELLED UNDERAGE ->		-111										
09	900 #	907	-0-	7 B	-48	873	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	930 #	904	-0-	-26 B	-74	872	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	900 #	862	-0-	-38 B	-112	832	3	30	9	Y	27	27	0			1
12	930 #	909	-0-	-21 B	-133	874	3	35	9	Y	32	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1218 RRCID -> 106764 COMPL. DATE 06/21/1983 TOTAL DEPTH 3225 PERF. 2901 - 3190

01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12 14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1252 RRCID -> 106765 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2731 - 2934

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1953 #	1768	-0-	-185	B	-878	1768	3	N	-0-			-0-
08	1922 #	1596	-0-	-326	B	-1204	1596	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -915 CANCELLED UNDERAGE -> -289													
09	1710 #	1531	-0-	-179	B	-1094	1531	3	N	-0-			-0-
10	1767 #	1697	-0-	-70	B	-1164	1697	3	N	-0-			-0-
11	1710 #	1626	-0-	-84	B	-1248	1626	3	N	-0-			-0-
12	1767 #	1662	-0-	-105	B	-1353	1662	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1953 #	1843	-0-	-110	B	-462	1843	3	N	-0-			-0-
08	1953 #	1729	-0-	-224	B	-686	1729	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -503 CANCELLED UNDERAGE -> -183													
09	1830 #	1640	-0-	-190	B	-693	1640	3	N	-0-			-0-
10	1891 #	1817	-0-	-74	B	-767	1817	3	N	-0-			-0-
11	1770 #	1774	-0-	4	B	-763	1774	3	N	-0-			-0-
12	1829 #	1852	-0-	23	B	-740	1852	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	377 R	377	-0-	-0-	B	-0-	326	3	51	9	Y	46	47	0			1
08	378 R	378	-0-	-0-	B	-0-	320	3	58	9	Y	53	53	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	336 R	336	-0-	-0-	B	-0-	302	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	314	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	347 R	347	-0-	-0-	B	-0-	300	3	47	9	Y	43	43	0			1
*12	454 R	454	-0-	-0-	B	-0-	314	3	140	9	Y	127	125	0			3

TOTAL GAS PROD: 4,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 534

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	555 R	555	-0-	-0- B	-0-	503	3	52	9	Y	47	44	0			6
08	431 R	431	-0-	-0- B	-0-	343	3	27	4	Y	55	57	0			4
						61	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	480 #	411	-0-	-69 B	-69	299	3	77	4	Y	32	31	0			5
						35	9									
10	496 #	500	-0-	4 B	-65	475	3	25	9	Y	23	26	0			2
*11	480 #	468	-0-	-12 B	-77	440	3	28	9	Y	25	25	0			2
12	496 #	495	-0-	-1 B	-78	440	3	55	9	Y	50	48	0			4

TOTAL GAS PROD: 8,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1312 RRCID -> 160656 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 2712 - 3090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2108 #	2081	-0-	-27	B	-1330	2081	3			Y	-0-				-0-
08	2139 #	1927	-0-	-212	B	-1542	1927	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-709		CANCELLED UNDERAGE ->	-833									
09	2100 #	1858	-0-	-242	B	-951	1858	3			Y	-0-				-0-
10	2170 #	2024	-0-	-146	B	-1097	2024	3			Y	-0-				-0-
*11	2100 #	1938	-0-	-162	B	-1259	1938	3			Y	-0-				-0-
12	2077 #	1960	-0-	-117	B	-1376	1960	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 23,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 916 RRCID -> 191172 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 2836 - 2968

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	1488 #	1746	-0-	258	B	-1152	1726	3	20	9	Y	18	19	0		-0-
08	1519 #	1744	-0-	225	B	-927	1709	3	35	9	Y	32	31	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-27		CANCELLED UNDERAGE ->	-900									
09	1710 #	1682	-0-	-28	B	-55	1648	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	1767 #	1738	-0-	-29	B	-84	1706	3	32	9	Y	29	29	0		1
11	1710 #	1414	-0-	-296	B	-380	1385	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	1736 #	1621	-0-	-115	B	-495	1586	3	35	9	Y	32	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 19,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
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
07	992 #	1144	-0-	152	B	-1031	1115	3	29	9	N	26	26	0		1
08	1116 #	1120	-0-	4	B	-1027	1086	3	34	9	N	31	31	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-502	CANCELLED UNDERAGE ->			-525									
09	1320 #	1082	-0-	-238	B	-740	1032	3	50	9	N	45	45	0		1
10	1364 #	1103	-0-	-261	B	-1001	1051	3	52	9	N	47	47	0		1
*11	1320 #	1069	-0-	-251	B	-1252	1038	3	31	9	N	28	28	0		1
12	1147 #	1073	-0-	-74	B	-1326	1038	3	35	9	N	32	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 12,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 71 RRCID -> 192202 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2826 - 2964

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-
07	3069 #	2869	-0-	-200	B	-1660	2869	3			N	-0-				-0-
08	3038 #	2652	-0-	-386	B	-2046	2652	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1045	CANCELLED UNDERAGE ->			-1001									
09	2850 #	2605	-0-	-245	B	-1290	2605	3			N	-0-				-0-
10	2945 #	2787	-0-	-158	B	-1448	2787	3			N	-0-				-0-
*11	2790 #	2556	-0-	-234	B	-1682	2556	3			N	-0-				-0-
12	2883 #	2618	-0-	-265	B	-1947	2618	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 33,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 244 RRCID -> 193190 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 2906 - 3064

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
07	992 #	661	-0-	-331	B	-628	632	3	29	9	Y	26	26	0		1
08	961 #	984	-0-	23	B	-605	950	3	34	9	Y	31	31	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-561	CANCELLED UNDERAGE ->			-44									
09	900 #	637	-0-	-263	B	-824	603	3	34	9	Y	31	31	0		1
10	930 #	613	-0-	-317	B	-1141	581	3	32	9	Y	29	29	0		1
*11	930 #	820	-0-	-110	B	-1251	791	3	29	9	Y	26	26	0		1
12	961 #	911	-0-	-50	B	-1301	876	3	35	9	Y	32	32	0		1

TOTAL GAS PROD: 10,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 64 RRCID -> 201852 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 3106 - 3454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2480 #	2165	-0-	-315 B	-5016	1992	3	173	9	Y	157	156	0			3
08	2418 #	2049	-0-	-369 B	-5385	1907	3	142	9	Y	129	130	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1649	CANCELLED UNDERAGE ->		-3736									
09	2160 #	1960	-0-	-200 B	-1849	1846	3	114	9	Y	104	104	0			2
10	2232 #	3674	-0-	1442 B	-407	3540	3	134	9	Y	122	122	0			2
*11	2160 #	2137	-0-	-23 B	-430	1994	3	143	9	Y	130	127	0			5
12	2170 #	2530	-0-	360 B	-70	2471	3	59	9	Y	54	58	0			1

TOTAL GAS PROD: 28,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,372

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
07	2480 #	2638	-0-	158 B	-6426	2547	3	91	9	Y	83	72	0			20
08	775 #	1852	-0-	1077 B	-5349	1772	3	80	9	Y	73	70	0			23
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5349												
09	2130 #	2099	-0-	-31 B	-5380	2027	3	72	9	Y	65	72	0			16
10	2201 #	2286	-0-	85 B	-5295	2205	3	81	9	Y	74	80	0			10
11	2130 #	1882	-0-	-248 B	-5543	1798	3	84	9	Y	76	75	0			11
12	2201 #	2165	-0-	-36 B	-5579	2114	3	51	9	Y	46	50	0			7

TOTAL GAS PROD: 20,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 632

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									
07	1221	R	1221	-0-	-0- B	-0-	1192	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	899	#	879	-0-	-20 B	-20	811	3	34	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -20																	
09	1607	R	1627	-0-	20 B	-0-	1593	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	1023	#	950	-0-	-73 B	-73	918	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	990	#	801	-0-	-189 B	-262	753	3	48	9	Y	44	44	0			1
12	1023	#	989	-0-	-34 B	-296	941	3	13	4	Y	32	32	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 21,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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									
07	192	R	192	-0-	-0- B	-0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	186	#	160	-0-	-26 B	-26	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
							34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -26																	
09	147	R	173	-0-	26 B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197	R	197	-0-	-0- B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	169	R	169	-0-	-0- B	-0-	139	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	185	R	185	-0-	-0- B	-0-	148	3	2	4	Y	32	32	0			1
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 3,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	1116	#	599	-0-	-517	B	-1937	570	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	1116	#	110	-0-	-1006	B	-2943	73	3	3	4	Y	31	31	0			1
								34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2943																		
09	1020	#	98	-0-	-922	B	-3865	65	3	33	9	Y	30	30	0			1
10	1054	#	71	-0-	-983	B	-4848	45	3	26	9	Y	24	25	0			-0-
*11	1020	#	369	-0-	-651	B	-5499	339	3	30	9	Y	27	26	0			1
12	589	#	256	-0-	-333	B	-5832	221	3	35	9	Y	32	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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									
07	192	R	192	-0-	-0-	B	-0-	163	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	160	R	160	-0-	-0-	B	-0-	121	3	5	4	Y	31	31	0			1
								34	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	173	R	173	-0-	-0-	B	-0-	139	3	34	9	Y	31	31	0			1
10	197	R	197	-0-	-0-	B	-0-	165	3	32	9	Y	29	29	0			1
*11	214	R	214	-0-	-0-	B	-0-	184	3	30	9	Y	27	27	0			1
*12	194	R	194	-0-	-0-	B	-0-	157	3	2	4	Y	32	32	0			1
								35	9									

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

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-
07	1643	#	1427	-0-	-216	B	-1003	1427	3			N	-0-					-0-
08	1581	#	1366	-0-	-215	B	-1218	1351	3	15	9	N	14	13	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -809 CANCELLED UNDERAGE -> -409																		
09	1440	#	1320	-0-	-120	B	-929	1302	3	18	9	N	16	16	0			1
10	1488	#	1412	-0-	-76	B	-1005	1393	3	19	9	N	17	18	0			-0-
*11	1410	#	1315	-0-	-95	B	-1100	1294	3	21	9	N	19	19	0			-0-
12	1426	#	1353	-0-	-73	B	-1173	1333	3	20	9	N	18	17	0			1

TOTAL GAS PROD: 17,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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-
07	1922 #	2206	-0-	284 B	-2192	2206	3			N	-0-					-0-
08	2077 #	1965	-0-	-112 B	-2304	1965	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-112		CANCELLED UNDERAGE ->		-2192										
09	2010 #	1870	-0-	-140 B	-252	1870	3			N	-0-					-0-
10	2201 #	2118	-0-	-83 B	-335	2118	3			N	-0-					-0-
*11	2130 #	2003	-0-	-127 B	-462	2003	3			N	-0-					-0-
12	2201 #	2059	-0-	-142 B	-604	2059	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	3720 #	3916	-0-	196 B	-2814	3894	3	22	9	N	20	19	0			3
08	3720 #	3115	-0-	-605 B	-3419	3098	3	17	9	N	15	16	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-2769		CANCELLED UNDERAGE ->		-650										
09	3450 #	3643	-0-	193 B	-2576	3620	3	23	9	N	21	19	0			4
10	3720 #	3857	-0-	137 B	-2439	3829	3	28	9	N	25	26	0			3
11	3600 #	3485	-0-	-115 B	-2554	3478	3	7	9	N	6	8	0			1
12	3720 #	3440	-0-	-280 B	-2834	3425	3	15	9	N	14	14	0			1

TOTAL GAS PROD: 41,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	1302 #	1422	-0-	120 B	-6078	1353	3	69	4	Y	-0-			-0-
08	1550 #	1215	-0-	-335 B	-6413	965	3	250	4	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4594 CANCELLED UNDERAGE -> -1819														
09	1500 #	1274	-0-	-226 B	-4820	1274	3			Y	-0-			-0-
10	1550 #	1669	-0-	119 B	-4701	1669	3			Y	-0-			-0-
11	1380 #	1715	-0-	335 B	-4366	1643	3	72	4	Y	-0-			-0-
12	1426 #	1468	-0-	42 B	-4324	1392	3	76	4	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	434 #	365	-0-	-69 B	-443	365	3			N	-0-			-0-
08	434 #	358	-0-	-76 B	-519	358	3			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -307 CANCELLED UNDERAGE -> -212														
09	390 #	350	-0-	-40 B	-347	350	3			N	-0-			-0-
10	372 #	377	-0-	5 B	-342	377	3			N	-0-			-0-
11	360 #	396	-0-	36 B	-306	396	3			N	-0-			-0-
12	372 #	432	-0-	60 B	-246	432	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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-
07	403 #	121	-0-	-282	B	-741	121	3	N	-0-			-0-
08	403 #	20	-0-	-383	B	-1124	20	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1124													
09	390 #	22	-0-	-368	B	-1492	22	3	N	-0-			-0-
10	217 #	19	-0-	-198	B	-1690	19	3	N	-0-			-0-
11	120 #	6	-0-	-114	B	-1804	6	3	N	-0-			-0-
12	124 #	532	-0-	408	B	-1396	532	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	660 R	660	-0-	-0-	B	-0-	660	3	Y	-0-			-0-
08	654 R	654	-0-	-0-	B	-0-	654	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	Y	-0-			-0-
10	636 R	636	-0-	-0-	B	-0-	636	3	Y	-0-			-0-
11	403 R	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	Y	-0-			-0-
*12	661 R	661	-0-	-0-	B	-0-	661	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	575 R	575	-0-	-0- B	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
08	440 R	440	-0-	-0- B	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	570 #	495	-0-	-75 B	-75	495	3			Y	-0-					-0-
10	589 #	241	-0-	-348 B	-423	241	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	781	-0-	211 B	-212	780	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
12	589 #	369	-0-	-220 B	-432	368	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	99 R	161	-0-	62 B	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
08	224 R	224	-0-	-0- B	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	216 R	216	-0-	-0- B	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	115	-0-	-40 B	-40	115	3			Y	-0-					-0-
*11	210 #	53	-0-	-157 B	-197	53	3			Y	-0-					-0-
12	217 #	100	-0-	-117 B	-314	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 18 RRCID -> 048328 COMPL. DATE 04/21/1970 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 #	-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-
07	14 #	16	-0-	2 B	-132	16	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18 B	-150	10	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -71 CANCELLED UNDERAGE -> -79																
09	30 #	45	-0-	15 B	-56	19	3	26	9	Y	24	20	0			4
10	31 #	7	-0-	-24 B	-80	7	3			Y	-0-	4	0			-0-
11	30 #	11	-0-	-19 B	-99	11	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-103	27	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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
07	1178 #	1114	-0-	-64	B	-2555	1114	3			Y	-0-	1	0		-0-
08	1178 #	1162	-0-	-16	B	-2571	1141	3	21	9	Y	19	18	0		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-979	CANCELLED UNDERAGE ->			-1592									
09	960 #	934	-0-	-26	B	-1005	924	3	10	9	Y	9	9	0		1
10	992 #	765	-0-	-227	B	-1232	755	3	10	9	Y	9	9	0		1
11	960 #	299	-0-	-661	B	-1893	288	3	11	9	Y	10	10	0		1
12	992 #	378	-0-	-614	B	-2507	367	3	11	9	Y	10	10	0		1

TOTAL GAS PROD: 10,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

TUBB, J. B. -A- WELL #: 17 RRCID -> 052786 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2710 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341 #	443	-0-	102	B	-167	443	3			Y	-0-				-0-
08	500 R	667	-0-	167	B	-0-	667	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	660 #	623	-0-	-37	B	-37	623	3			Y	-0-				-0-
10	682 #	535	-0-	-147	B	-184	535	3			Y	-0-				-0-
11	660 #	-0-	-0-	-660	B	-844					Y	-0-				-0-
12	682 #	-0-	-0-	-682	B	-1526					Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 43 U RRCID -> 053346 COMPL. DATE 08/26/1972 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899 #	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-
07	682 #	709	-0-	27	B	-1055	709	3			Y	-0-				-0-
08	682 #	815	-0-	133	B	-922	815	3			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-922									
09	780 #	729	-0-	-51	B	-51	729	3			Y	-0-				-0-
10	806 #	781	-0-	-25	B	-76	781	3			Y	-0-				-0-
11	780 #	720	-0-	-60	B	-136	720	3			Y	-0-				-0-
12	806 #	543	-0-	-263	B	-399	543	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 9 RRCID -> 055506 COMPL. DATE 06/09/1973 TOTAL DEPTH 5743 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068154 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "B" WELL #: 53 RRCID -> 104077 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2811 - 2859

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	31 #	-0-	-0-	-31 B	-191			Y	-0-			-0-
08	31 #	44	-0-	13 B	-178	44 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -161 CANCELLED UNDERAGE -> -17												
09	30 #	137	-0-	107 B	-54	118 3	19 9	Y	17	14	0	3
10	99 R	153	-0-	54 B	-0-	153 3		Y	-0-	3	0	-0-
11	164 R	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		Y	-0-			-0-
*12	181 R	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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-
07	279 #	283	-0-	4 B	-46	283	3		Y	-0-			-0-
08	279 #	278	-0-	-1 B	-47	278	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1	CANCELLED UNDERAGE ->		-46						
09	270 #	262	-0-	-8 B	-9	262	3		Y	-0-			-0-
10	279 #	279	-0-	-0- B	-9	279	3		Y	-0-			-0-
11	270 #	245	-0-	-25 B	-34	245	3		Y	-0-			-0-
12	279 #	282	-0-	3 B	-31	282	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J.B. "B" WELL #: 44 RRCID -> 154229 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2646 - 2773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	70 R	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
08	125 R	125	-0-	-0- B	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
10	169 R	169	-0-	-0- B	-0-	169	3		Y	-0-			-0-
11	74 R	74	-0-	-0- B	-0-	74	3		Y	-0-			-0-
12	62 #	10	-0-	-52 B	-52	10	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	589 #	573	-0-	-16 B	-424	573	3		Y	-0-			-0-
08	527 #	583	-0-	56 B	-368	583	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-368									
09	540 #	568	-0-	28 B	-340	568	3		Y	-0-			-0-
10	558 #	580	-0-	22 B	-318	580	3		Y	-0-			-0-
11	540 #	560	-0-	20 B	-298	560	3		Y	-0-			-0-
12	558 #	571	-0-	13 B	-285	571	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	589 #	604	-0-	15 B	-264	604 3		Y	-0-			-0-
08	589 #	594	-0-	5 B	-259	594 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-251						
09	570 #	567	-0-	-3 B	-11	567 3		Y	-0-			-0-
10	593 R	604	-0-	11 B	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
11	570 #	548	-0-	-22 B	-22	548 3		Y	-0-			-0-
12	589 #	543	-0-	-46 B	-68	543 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	641 R	641	-0-	-0- B	-0-	616 3	25 9	Y	23	22 0		3
08	716 R	716	-0-	-0- B	-0-	660 3	56 9	Y	51	51 0		3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
09	660 #	438	-0-	-222 B	-222	409 3	29 9	Y	26	25 0		4
10	682 #	301	-0-	-381 B	-603	266 3	35 9	Y	32	31 0		5
11	660 #	787	-0-	127 B	-476	732 3	55 9	Y	50	50 0		5
12	682 #	689	-0-	7 B	-469	659 3	30 9	Y	27	29 0		3

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	930 #	835	-0-	-95 B	-831	835 3		Y	-0-			-0-
08	868 #	891	-0-	23 B	-808	891 3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-409	CANCELLED UNDERAGE ->		-399						
09	810 #	553	-0-	-257 B	-666	553 3		Y	-0-			-0-
10	837 #	941	-0-	104 B	-562	941 3		Y	-0-			-0-
11	810 #	910	-0-	100 B	-462	910 3		Y	-0-			-0-
12	837 #	942	-0-	105 B	-357	942 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	754 R	754	-0-	-0- B	-0-	735	3	19	9	Y	17	17	0			2
08	738 R	738	-0-	-0- B	-0-	694	3	44	9	Y	40	40	0			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	750 #	643	-0-	-107 B	-107	614	3	29	9	Y	26	24	0			4
10	775 #	757	-0-	-18 B	-125	727	3	30	9	Y	27	27	0			4
11	720 #	705	-0-	-15 B	-140	675	3	30	9	Y	27	28	0			3
12	744 #	667	-0-	-77 B	-217	667	3			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

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-
07	682 #	544	-0-	-138 B	-1095	544	3			Y	-0-					-0-
08	682 #	897	-0-	215 B	-880	897	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -138 CANCELLED UNDERAGE -> -742																
09	1045 R	1183	-0-	138 B	-0-	1183	3			Y	-0-					-0-
10	925 R	925	-0-	-0- B	-0-	924	3	1	9	Y	1	1	0			-0-
11	870 #	10	-0-	-860 B	-860	8	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	899 #	8	-0-	-891 B	-1751	7	3	1	9	Y	1	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-
07	589 #	1041	-0-	452 B	-287	1018	3	23	9	Y	21	20	0			1
08	589 #	821	-0-	232 B	-55	787	3	34	9	Y	31	29	0			3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -55																
09	900 #	810	-0-	-90 B	-145	786	3	24	9	Y	22	23	0			2
10	1054 #	465	-0-	-589 B	-734	454	3	11	9	Y	10	11	0			1
*11	1020 #	831	-0-	-189 B	-923	803	3	28	9	Y	25	24	0			2
12	1054 #	551	-0-	-503 B	-1426	545	3	6	9	Y	5	6	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496 #	351	-0-	-145	B	-2360	351	3			N	-0-				-0-
08	496 #	263	-0-	-233	B	-2593	263	3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-395	CANCELLED UNDERAGE ->			-2198									
09	480 #	219	-0-	-261	B	-656	219	3			N	-0-				-0-
10	496 #	217	-0-	-279	B	-935	217	3			N	-0-				-0-
11	480 #	189	-0-	-291	B	-1226	189	3			N	-0-				-0-
12	341 #	211	-0-	-130	B	-1356	211	3			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	899 R	899	-0-	-0-	B	-0-	899	3			Y	-0-	2	0		-0-
08	1016 R	1016	-0-	-0-	B	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	834 R	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3			Y	-0-				-0-
10	625 R	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3			Y	-0-				-0-
11	726 R	726	-0-	-0-	B	-0-	725	3	1	9	Y	1	1	0		-0-
12	589 #	438	-0-	-151	B	-151	438	3			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 9,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	303 R	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3			Y	-0-				-0-
08	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	394	3	3	9	Y	3	3	0		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	318 R	318	-0-	-0-	B	-0-	314	3	4	9	Y	4	3	0		1
10	179 R	179	-0-	-0-	B	-0-	175	3	4	9	Y	4	4	0		1
11	475 R	475	-0-	-0-	B	-0-	473	3	2	9	Y	2	3	0		-0-
*12	548 R	548	-0-	-0-	B	-0-	547	3	1	9	Y	1	1	0		-0-

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-
07	419 R	419	-0-	-0- B	-0-	419	3		Y	-0-			-0-
08	383 R	383	-0-	-0- B	-0-	383	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 #	207	-0-	-123 B	-123	207	3		Y	-0-			-0-
10	341 #	210	-0-	-131 B	-254	210	3		Y	-0-			-0-
11	330 #	208	-0-	-122 B	-376	208	3		Y	-0-			-0-
12	341 #	192	-0-	-149 B	-525	192	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	124 #	117	-0-	-7 B	-284	117	3		Y	-0-			-0-
08	124 #	57	-0-	-67 B	-351	57	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -103													
09	DLQ G-10	88	-0-	88 B	-160	88	3		Y	-0-			-0-
10	0 #	138	-0-	138 B	-22	138	3		Y	-0-			-0-
11	106 R	128	-0-	22 B	-0-	128	3		Y	-0-			-0-
12	124 #	117	-0-	-7 B	-7	117	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. STATE WELL #: 5 RRCID -> 037660 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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-
07	651 #	597	-0-	-54 B	-369	597	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	595	-0-	-25 B	-394	595	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-296	CANCELLED UNDERAGE ->		-98									
09	600 #	583	-0-	-17 B	-313	583	3			Y	-0-					-0-
10	620 #	644	-0-	24 B	-289	644	3			Y	-0-					-0-
11	570 #	586	-0-	16 B	-273	586	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	627	-0-	38 B	-235	627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1612 #	1485	-0-	-127 B	-905	1485	3			Y	-0-					-0-
08	1550 #	1410	-0-	-140 B	-1045	1410	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-831	CANCELLED UNDERAGE ->		-214									
09	1470 #	1349	-0-	-121 B	-952	1349	3			Y	-0-					-0-
10	1488 #	1525	-0-	37 B	-915	1525	3			Y	-0-					-0-
11	1440 #	1305	-0-	-135 B	-1050	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1488 #	1258	-0-	-230 B	-1280	1258	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	496 #	500	-0-	4 B	-49	500	3			N	-0-					-0-
08	496 #	479	-0-	-17 B	-66	479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-43	CANCELLED UNDERAGE ->		-23									
09	480 #	446	-0-	-34 B	-77	446	3			N	-0-					-0-
10	496 #	503	-0-	7 B	-70	503	3			N	-0-					-0-
11	480 #	446	-0-	-34 B	-104	446	3			N	-0-					-0-
12	496 #	440	-0-	-56 B	-160	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	539 R	539	-0-	-0- B	-0-	539	3			Y	-0-					18
08	533 R	533	-0-	-0- B	-0-	533	3			Y	-0-					18
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	510 #	509	-0-	-1 B	-1	509	3			Y	-0-					18
10	535 R	536	-0-	1 B	-0-	536	3			Y	-0-					18
11	510 #	502	-0-	-8 B	-8	502	3			Y	-0-					18
12	527 #	501	-0-	-26 B	-34	501	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DACO, INC. 196940
TUBB, J. B. -19- WELL #: 1 RRCID -> 049366 COMPL. DATE 09/30/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2754 - 2762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	383	-0-	-7 B	-69	383	2			N	-0-					-0-
07	403 #	395	-0-	-8 B	-77	395	2			N	-0-					-0-
08	403 #	393	-0-	-10 B	-87	393	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->		-62									
09	390 #	381	-0-	-9 B	-34	381	2			N	-0-					-0-
10	403 #	403	-0-	-0- B	-34	403	2			N	-0-					-0-
11	390 #	381	-0-	-9 B	-43	381	2			N	-0-					-0-
12	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-446					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	496 #	453	-0-	-43 B	-277	442	3	11	9	N	10	10	0			-0-
*08	496 #	523	-0-	27 B	-250	515	3	8	9	N	7	7	0			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170	CANCELLED UNDERAGE ->		-80									
*09	480 #	388	-0-	-92 B	-262	385	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*10	465 #	503	-0-	38 B	-224	480	3	23	9	N	21	20	0			1
*11	480 #	179	-0-	-301 B	-525	156	3	23	9	N	21	21	0			1
12	496 #	64	-0-	-432 B	-957	31	3	33	9	N	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 050506 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3373 R	689	-0-	-2684 B	-0-	689	3			Y	-0-					54
08	640 R	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			Y	-0-					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	690 #	609	-0-	-81 B	-81	609	3			Y	-0-					54
10	713 #	723	-0-	10 B	-71	716	3	7	9	Y	6					60
11	690 #	652	-0-	-38 B	-109	649	3	3	9	Y	3					63
12	682 #	653	-0-	-29 B	-138	643	3	10	9	Y	9					72

TOTAL GAS PROD: 7,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3274 R	629	-0-	-2645 B	-0-	629	3			Y	-0-					1
08	664 R	664	-0-	-0- B	-0-	664	3			Y	-0-					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	653 R	653	-0-	-0- B	-0-	653	3			Y	-0-					1
10	688 R	688	-0-	-0- B	-0-	688	3			Y	-0-					1
11	804 R	804	-0-	-0- B	-0-	804	3			Y	-0-					1
12	589 #	517	-0-	-72 B	-72	517	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 7,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4181 R	1028	-0-	-3153 B	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
08	1075 R	1075	-0-	-0- B	-0-	1063	3	12	9	Y	11					11
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1231 R	1231	-0-	-0- B	-0-	1231	3			Y	-0-					11
10	1136 R	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	3			Y	-0-	11	1			-0-
11	959 R	959	-0-	-0- B	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
*12	785 R	785	-0-	-0- B	-0-	785	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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
07	3332 R	690	-0-	-2642 B	-0-	689	3	1	9	Y	1					42
08	699 R	699	-0-	-0- B	-0-	699	3			Y	-0-					42
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	686 R	686	-0-	-0- B	-0-	685	3	1	9	Y	1					43
10	750 R	750	-0-	-0- B	-0-	750	3			Y	-0-					43
11	841 R	841	-0-	-0- B	-0-	841	3			Y	-0-					43
12	651 #	487	-0-	-164 B	-164	487	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	186 #	150	-0-	-36 B	-172	150	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	163	-0-	-23 B	-195	163	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -120 CANCELLED UNDERAGE -> -75																
09	180 #	156	-0-	-24 B	-144	156	3			Y	-0-					-0-
10	155 #	154	-0-	-1 B	-145	154	3			Y	-0-					-0-
11	150 #	152	-0-	2 B	-143	152	3			Y	-0-					-0-
12	155 #	149	-0-	-6 B	-149	149	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217 #	263	-0-	46 B	-44	263	3			N	-0-					-0-
08	279 #	279	-0-	-0- B	-44	279	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -21 CANCELLED UNDERAGE -> -23																
09	270 #	277	-0-	7 B	-14	277	3			N	-0-					-0-
10	290 R	304	-0-	14 B	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270 #	268	-0-	-2 B	-2	268	3			N	-0-					-0-
12	279 #	256	-0-	-23 B	-25	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 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	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-
07	1178 #	891	-0-	-287 B	-885	891	3			N	-0-					-0-
08	992 #	867	-0-	-125 B	-1010	867	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1010																
09	900 #	782	-0-	-118 B	-1128	782	3			N	-0-					-0-
10	899 #	884	-0-	-15 B	-1143	884	3			N	-0-					-0-
11	870 #	780	-0-	-90 B	-1233	780	3			N	-0-					-0-
12	899 #	747	-0-	-152 B	-1385	747	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLWEE, JOHN F. 569342
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279 #	274	-0-	-5 B	-235	272	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279 #	239	-0-	-40 B	-275	239	3			Y	-0-					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -116 CANCELLED UNDERAGE -> -159																
09	270 #	154	-0-	-116 B	-232	152	3	2	9	Y	2	2	1			2
10	279 #	246	-0-	-33 B	-265	244	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	270 #	215	-0-	-55 B	-320	215	3			Y	-0-					2
12	279 #	226	-0-	-53 B	-373	224	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651 #	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
07	620 #	591	-0-	-29 B	-568	591	3			N	-0-					19
08	620 #	419	-0-	-201 B	-769	419	3			N	-0-					19
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -404 CANCELLED UNDERAGE -> -365																
09	600 #	582	-0-	-18 B	-422	582	3			N	-0-					19
10	620 #	599	-0-	-21 B	-443	599	3			N	-0-					19
11	600 #	522	-0-	-78 B	-521	522	3			N	-0-					19
12	589 #	672	-0-	83 B	-438	672	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	155 #	115	-0-	-40 B	-56	115	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	115	-0-	-40 B	-96	115	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-96												
09	120 #	125	-0-	5 B	-91	125	3			Y	-0-					-0-
10	124 #	136	-0-	12 B	-79	136	3			Y	-0-					-0-
11	120 #	129	-0-	9 B	-70	129	3			Y	-0-					-0-
12	124 #	135	-0-	11 B	-59	135	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	93 #	69	-0-	-24 B	-151	69	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	69	-0-	-24 B	-175	69	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-102	CANCELLED UNDERAGE ->		-73									
09	90 #	75	-0-	-15 B	-117	75	3			Y	-0-					-0-
10	93 #	82	-0-	-11 B	-128	82	3			Y	-0-					-0-
11	90 #	77	-0-	-13 B	-141	77	3			Y	-0-					-0-
12	93 #	81	-0-	-12 B	-153	81	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217 #	160	-0-	-57	B	-315	160	3		Y	-0-			-0-
08	217 #	161	-0-	-56	B	-371	161	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -195 CANCELLED UNDERAGE -> -176														
09	210 #	175	-0-	-35	B	-230	175	3		Y	-0-			-0-
10	186 #	186	-0-	-0-	B	-230	186	3		Y	-0-			-0-
11	180 #	180	-0-	-0-	B	-230	180	3		Y	-0-			-0-
12	186 #	201	-0-	15	B	-215	201	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1891 #	1631	-0-	-260	B	-1213	1631	3		Y	-0-			1
08	1953 #	1848	-0-	-105	B	-1318	1848	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1318														
09	1950 #	1564	-0-	-386	B	-1704	1564	3		Y	-0-			1
10	2015 #	678	-0-	-1337	B	-3041	678	3		Y	-0-			1
11	1950 #	26	-0-	-1924	B	-4965	26	3		Y	-0-			1
12	1860 #	1044	-0-	-816	B	-5781	1044	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 15,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	1674 #	954	-0-	-720	B	-2856	954	3		Y	-0-			-0-
08	1674 #	1214	-0-	-460	B	-3316	1214	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1922 CANCELLED UNDERAGE -> -1394														
09	600 #	1356	-0-	756	B	-1166	1356	3		Y	-0-			-0-
10	620 #	1349	-0-	729	B	-437	1349	3		Y	-0-			-0-
11	729 R	1166	-0-	437	B	-0-	1166	3		Y	-0-			-0-
*12	1542 R	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	837 #	734	-0-	-103 B	-2243	734	3		Y	-0-			-0-
08	1240 #	1194	-0-	-46 B	-2289	1194	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1486 CANCELLED UNDERAGE -> -803													
09	870 #	987	-0-	117 B	-1369	987	3		Y	-0-			-0-
10	899 #	550	-0-	-349 B	-1718	550	3		Y	-0-			-0-
11	870 #	226	-0-	-644 B	-2362	226	3		Y	-0-			-0-
12	899 #	617	-0-	-282 B	-2644	617	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	403 #	321	-0-	-82 B	-295	321	3		Y	-0-			1
08	403 #	323	-0-	-80 B	-375	323	3		Y	-0-			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -325 CANCELLED UNDERAGE -> -50													
09	390 #	350	-0-	-40 B	-365	350	3		Y	-0-			1
10	403 #	380	-0-	-23 B	-388	380	3		Y	-0-			1
11	360 #	361	-0-	1 B	-387	361	3		Y	-0-			1
12	372 #	377	-0-	5 B	-382	377	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 095395 COMPL. DATE 08/23/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2860 - 2960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	589 #	387	-0-	-202 B	-4086	379	3	8	9	Y	7					25
08	465 #	617	-0-	152 B	-3934	608	3	9	9	Y	8	26	1			7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2416 CANCELLED UNDERAGE -> -1518																
09	420 #	566	-0-	146 B	-2270	558	3	8	9	Y	7					14
10	372 #	406	-0-	34 B	-2236	403	3	3	9	Y	3					17
11	420 #	374	-0-	-46 B	-2282	374	3			Y	-0-					17
12	434 #	795	-0-	361 B	-1921	795	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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-
07	31 #	23	-0-	-8 B	-104	23	3			N	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8 B	-112	23	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -40 CANCELLED UNDERAGE -> -72																
09	30 #	25	-0-	-5 B	-45	25	3			N	-0-					-0-
10	31 #	27	-0-	-4 B	-49	27	3			N	-0-					-0-
11	30 #	26	-0-	-4 B	-53	26	3			N	-0-					-0-
12	31 #	27	-0-	-4 B	-57	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	31	R	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	2520	#	34	-0-	-2486	-0-	32	3	1	4	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2604	#	49	-0-	-2555	-0-	46	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	2520	#	41	-0-	-2479	-0-	39	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	496	#	46	-0-	-450	-0-	40	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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-
07	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
08	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
09	420	#	142	-0-	-278	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
10	434	#	143	-0-	-291	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
11	210	#	83	-0-	-127	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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
07	310	#	283	-0-	-27	-0-	253	3	30	9	Y	27	26	1			2
08	310	#	129	-0-	-181	-0-	100	3	29	9	Y	26	27	1			1
09	300	#	151	-0-	-149	-0-	123	3	28	9	Y	25	22	1			4
10	279	#	225	-0-	-54	-0-	193	3	32	9	Y	29	27	1			6
11	270	#	86	-0-	-184	-0-	53	3	33	9	Y	30	32	1			4
*12	415	R	415	-0-	-0-	-0-	382	3	33	9	Y	30	33	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
07	3193	#	2979	-0-	-214	-0-	2598	3	381	9	Y	346	345	1			25
08	3193	#	2770	-0-	-423	-0-	2442	3	328	9	Y	298	306	1			17
09	3117	R	3117	-0-	-0-	-0-	2847	3	270	9	Y	245	225	1			37
10	3131	#	3034	-0-	-97	-0-	2679	3	355	9	Y	323	298	1			62
11	3030	#	2402	-0-	-628	-0-	2031	3	371	9	Y	337	357	1			42
*12	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3106	3	380	9	Y	345	372	1			15

TOTAL GAS PROD: 36,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,545

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 131 RRCID -> 076972 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 3520 PERF. N/A

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
07	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
08	48	R	48	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	#	54	-0-	-1746	-0-	49	3	1	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	1860	#	126	-0-	-1734	-0-	118	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	1800	#	207	-0-	-1593	-0-	193	3	14	9	Y	13	12	1			2
12	279	#	223	-0-	-56	-0-	214	3	9	9	Y	8	10	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 201683 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1767 #	1544	-0-	-223	-0-	1519	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1767 #	1179	-0-	-588	-0-	1148	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09	1620 #	1010	-0-	-610	-0-	972	3	14	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	1550 #	1135	-0-	-415	-0-	1105	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1535	3	55	9	Y	50	49	1			6
12	1550 #	1290	-0-	-260	-0-	1264	3	26	9	Y	24	29	1			1

TOTAL GAS PROD: 17,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	475	-0-	-145	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
09	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
10	614 R	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
11	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
12	589 #	569	-0-	-20	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. B WELL #: 1057 RRCID -> 121962 COMPL. DATE 02/29/1972 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2916 - 3395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1027K RRCID -> 127783 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 3181 - 3273

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1004 RRCID -> 148486 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2974 - 3144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1147 #	867	-0-	-280	-0-	867	3		Y	-0-			-0-
08	1147 #	764	-0-	-383	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
09	1200 #	760	-0-	-440	-0-	760	3		Y	-0-			-0-
10	1240 #	884	-0-	-356	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
*11	990 #	872	-0-	-118	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
*12	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3038 #	2902	-0-	-136	-0-	2902	3		Y	-0-			-0-
08	2914 #	2856	-0-	-58	-0-	2856	3		Y	-0-			-0-
09	2790 #	2723	-0-	-67	-0-	2723	3		Y	-0-			-0-
10	2942 R	2942	-0-	-0-	-0-	2942	3		Y	-0-			-0-
11	2844 R	2844	-0-	-0-	-0-	2844	3		Y	-0-			-0-
*12	2922 R	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 685 RRCID -> 158035 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 2988 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860 #	1784	-0-	-76	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
08	1891 #	1709	-0-	-182	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
09	1830 #	1646	-0-	-184	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
10	1891 #	1755	-0-	-136	-0-	1755	3			Y	-0-					-0-
*11	1740 #	1685	-0-	-55	-0-	1685	3			Y	-0-					-0-
12	1798 #	1664	-0-	-134	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 392 RRCID -> 159467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3483 PERF. 2497 - 3120

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
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	23	3	50	9	Y	45	44	0			3
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	23	3	1	4	Y	36	37	0			2
						40	9									
09	58 R	58	-0-	-0-	-0-	23	3	35	9	Y	32	32	0			2
10	40 R	40	-0-	-0-	-0-	26	3	14	9	Y	13	15	0			-0-
*11	31 R	31	-0-	-0-	-0-	25	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
*12	48 R	48	-0-	-0-	-0-	27	3	1	4	Y	18	17	0			1
						20	9									

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 342

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2762 R	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2567 R	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
09	2508 R	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
10	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
11	2664 R	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
*12	2727 R	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2139 #	1868	-0-	-271	-0-	1844	3	24	9	Y	22	21	0			3
08	2139 #	1660	-0-	-479	-0-	1626	3	34	9	Y	31	32	0			2
09	2070 #	1527	-0-	-543	-0-	1507	3	20	9	Y	18	17	0			3
10	1953 #	1857	-0-	-96	-0-	1810	3	47	9	Y	43	40	0			6
11	1800 #	1645	-0-	-155	-0-	1576	3	69	9	Y	63	62	0			7
12	1860 #	1476	-0-	-384	-0-	1454	3	22	9	Y	20	25	0			2

TOTAL GAS PROD: 21,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 498

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	527 #	498	-0-	-29	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	558 #	479	-0-	-79	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
09	540 #	421	-0-	-119	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	455	-0-	-103	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	427	-0-	-113	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	496 #	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	992 #	846	-0-	-146	-0-	827	3	19	9	Y	17	18	0			2
08	992 #	514	-0-	-478	-0-	496	3	18	9	Y	16	15	0			1
09	660 #	91	-0-	-569	-0-	81	3	10	9	Y	9	9	0			1
10	682 #	465	-0-	-217	-0-	450	3	15	9	Y	14	13	0			2
11	660 #	624	-0-	-36	-0-	577	3	47	9	Y	43	40	0			5
12	682 #	543	-0-	-139	-0-	518	3	25	9	Y	23	26	0			2

TOTAL GAS PROD: 8,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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-
07	403 #	134	-0-	-269	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	180 #	128	-0-	-52	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	186 #	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	180 #	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
12	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	279	-0-	-21	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	243 R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
09	300 #	174	-0-	-126	-0-	141	3	33	9	Y	30	25	0			5
10	279 #	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-	5	0			-0-
11	270 #	193	-0-	-77	-0-	191	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
12	248 #	221	-0-	-27	-0-	160	3	61	9	Y	55	49	0			6

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 052456 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 4305 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARNSLEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 052745 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	434 R	434	-0-	-0-	-0-	62	1	362	3	Y	9					58
						10	9									
08	424 R	424	-0-	-0-	-0-	62	1	349	3	Y	12					70
						13	9									
09	406 R	406	-0-	-0-	-0-	60	1	335	3	Y	10					80
						11	9									
10	396 R	396	-0-	-0-	-0-	61	1	321	3	Y	13					93
						14	9									
11	426 R	426	-0-	-0-	-0-	60	1	355	3	Y	10	89	1			14
						11	9									
12	310 #	304	-0-	-6	-0-	62	1	232	3	Y	9					23
						10	9									

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	455 R	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	436 R	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	457 R	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	405 R	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
*12	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 11 RRCID -> 052925 COMPL. DATE 02/22/1972 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

01	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
07	3214 R	601	-0-	-2613	-0-	600	3	1	9	Y	1					2
08	595 R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					2
09	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					2
10	750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2
11	600 #	36	-0-	-564	-0-	36	3			Y	-0-					2
12	620 #	487	-0-	-133	-0-	487	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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
07	3399 R	601	-0-	-2798	-0-	600	3	1	9	Y	1					103
08	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					103
09	630 #	61	-0-	-569	-0-	61	3			Y	-0-					103
10	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					103
11	877 R	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					103
12	589 #	548	-0-	-41	-0-	548	3			Y	-0-					103

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					164
02	1316	#	1124	-0-	-192	-0-	1124	3			N	-0-					164
03	1426	#	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					164
04	1410	#	1300	-0-	-110	-0-	1300	3			N	-0-					164
05	1457	#	1274	-0-	-183	-0-	1274	3			N	-0-					164
06	1410	#	1335	-0-	-75	-0-	1335	3			N	-0-					164
07	1438	R	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					164
08	1333	#	1285	-0-	-48	-0-	1285	3			N	-0-					164
09	1350	#	1282	-0-	-68	-0-	1282	3			N	-0-	147	1			17
10	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3			N	-0-					17
11	1380	#	1246	-0-	-134	-0-	1246	3			N	-0-					17
12	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	1262	R	1262	-0-	-0-	-0-	1061	2	201	9	Y	183	211	1			22
08	1922	#	1098	-0-	-824	-0-	947	2	151	9	Y	137	139	1			20
09	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	943	2	182	9	Y	165	139	1			46
10	1143	R	1143	-0-	-0-	-0-	994	2	149	9	Y	135	168	1			13
11	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	989	2	143	9	Y	130	112	1			31
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 11,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,150

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	SWR 10		2254	-0-	2254	98771	2140	2	114	9	Y	104	114	1			19
08	SWR 10		2289	-0-	2289	101060	2192	2	97	9	Y	88	84	1			23
09	SWR 10		1347	-0-	1347	102407	1239	2	108	9	Y	98	105	1			16
10	SWR 10		1193	-0-	1193	103600	1096	2	97	9	Y	88	90	1			14
11	SWR 10		1076	-0-	1076	104676	977	2	99	9	Y	90	83	1			21
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	104676					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 15,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,011

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3212 R	3212	-0-	-0-	-0-	3182	2	30	9	Y	27	32	1			7
08	2790 #	2780	-0-	-10	-0-	2756	2	24	9	Y	22	22	1			7
09	2556 R	2556	-0-	-0-	-0-	2525	2	31	9	Y	28	24	1			11
10	3050 R	3050	-0-	-0-	-0-	3022	2	28	9	Y	25	30	1			6
11	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2900	2	30	9	Y	27	23	1			10
12	2108 #	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

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-
07	341 #	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	300 #	191	-0-	-109	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	310 #	167	-0-	-143	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	270 #	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	186 #	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
09	330 #	309	-0-	-21	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
10	341 #	305	-0-	-36	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
11	330 #	282	-0-	-48	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
12	341 #	281	-0-	-60	-0-	281	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNSLEY WELL #: 3 RRCID -> 052852 COMPL. DATE 06/20/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	713 #	668	-0-	-45	-0-	668	2		Y	-0-			-0-
08	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
09	637 R	637	-0-	-0-	-0-	637	2		Y	-0-			-0-
10	682 #	611	-0-	-71	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
11	660 #	619	-0-	-41	-0-	619	2		Y	-0-			-0-
12	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
TUMBLEWEED ENERGY LIMITED //CONT.// 872683
BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 052555 COMPL. DATE 05/11/1972 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	496 #	459	-0-	-37	-0-	446	2	13	9	Y	12					64
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					72
09	450 #	428	-0-	-22	-0-	425	2	3	9	Y	3					75
10	465 #	416	-0-	-49	-0-	407	2	9	9	Y	8					83
11	450 #	428	-0-	-22	-0-	413	2	15	9	Y	14					97
12	465 #	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					97

TOTAL GAS PROD: 4,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
07	403 #	395	-0-	-8	-0-	394	2	1	9	Y	1					47
08	403 #	338	-0-	-65	-0-	337	2	1	9	Y	1					48
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					49
10	434 #	405	-0-	-29	-0-	404	2	1	9	Y	1					50
11	420 #	394	-0-	-26	-0-	392	2	2	9	Y	2					52
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 4,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BARNSLEY, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 065960 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	434 #	395	-0-	-39	-0-	394	2	1	9	Y	1					107
08	434 #	338	-0-	-96	-0-	337	2	1	9	Y	1					108
09	420 #	389	-0-	-31	-0-	388	2	1	9	Y	1					109
10	434 #	406	-0-	-28	-0-	404	2	2	9	Y	2					111
11	420 #	396	-0-	-24	-0-	392	2	4	9	Y	4					115
12	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
LEA, P.J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 052666 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 3018 - 3411

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 #	127	-0-	-245	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	152	-0-	-220	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
10	355 R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
11	353 R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*12	241 R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	192 R	192	-0-	-0-	-0-	180	3	12	9	Y	11					54
08	893 R	893	-0-	-0-	-0-	880	3	13	9	Y	12	56	1			10
09	515 R	515	-0-	-0-	-0-	503	3	12	9	Y	11					21
10	756 R	756	-0-	-0-	-0-	745	3	11	9	Y	10					31
11	629 R	629	-0-	-0-	-0-	617	3	12	9	Y	11					42
*12	724 R	724	-0-	-0-	-0-	716	3	8	9	Y	7					49

TOTAL GAS PROD: 8,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	496 #	257	-0-	-239	-0-	257	3		Y	-0-			1
08	496 #	375	-0-	-121	-0-	375	3		Y	-0-			1
09	450 #	296	-0-	-154	-0-	296	3		Y	-0-			1
10	403 #	363	-0-	-40	-0-	363	3		Y	-0-			1
11	390 #	212	-0-	-178	-0-	212	3		Y	-0-			1
12	372 #	347	-0-	-25	-0-	347	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 35 RRCID -> 074341 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 3350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	496 #	358	-0-	-138	-0-	358	3		Y	-0-			1
08	496 #	408	-0-	-88	-0-	408	3		Y	-0-			1
09	415 R	415	-0-	-0-	-0-	415	3		Y	-0-			1
10	375 R	375	-0-	-0-	-0-	375	3		Y	-0-			1
11	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360	3		Y	-0-			1
*12	433 R	433	-0-	-0-	-0-	433	3		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310 #	186	-0-	-124	-0-	174	3	12	9	Y	11					29
08	310 #	251	-0-	-59	-0-	237	3	14	9	Y	13	32	1			10
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					16
10	251 R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10					26
11	301 R	301	-0-	-0-	-0-	289	3	12	9	Y	11					37
*12	336 R	336	-0-	-0-	-0-	328	3	8	9	Y	7					44

TOTAL GAS PROD: 2,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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
07	1550 #	1122	-0-	-428	-0-	1114	3	8	9	Y	7					25
08	1550 #	1539	-0-	-11	-0-	1530	3	9	9	Y	8	26	1			7
09	1620 #	1269	-0-	-351	-0-	1261	3	8	9	Y	7					14
10	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	Y	10					24
11	1500 #	1389	-0-	-111	-0-	1378	3	11	9	Y	10					34
*12	1800 R	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					41

TOTAL GAS PROD: 16,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

01	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-
07	819 R	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	101	-0-	-240	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	780 #	33	-0-	-747	-0-	12	3	21	9	Y	19	16	0			3
10	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	1	4	0			-0-
11	780 #	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
12	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	769 R	769	-0-	-0-	-0-	744	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	4	Y	22	23	1			1
						24	9									
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	878	3	12	4	Y	22	20	1			3
						24	9									
10	672 R	672	-0-	-0-	-0-	654	3	18	9	Y	16	16	1			3
11	516 R	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	13	1			1
*12	1045 R	1045	-0-	-0-	-0-	862	3	183	9	Y	166	160	1			7

TOTAL GAS PROD: 10,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 406

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	23	-0-	-8	-0-	22	3	1	4	Y	-0-					-0-
09	30 #	26	-0-	-4	-0-	25	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
12	31 #	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2332	3	101	9	Y	92	92	1			7
08	2052 R	2052	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	4	Y	106	107	1			6
						117	9									
09	2165 R	2165	-0-	-0-	-0-	2018	3	28	4	Y	108	98	1			16
						119	9									
10	1550 #	1315	-0-	-235	-0-	1141	3	174	9	Y	158	144	1			30
11	1500 #	1010	-0-	-490	-0-	844	3	166	9	Y	151	162	1			19
12	1550 #	839	-0-	-711	-0-	737	3	102	9	Y	93	108	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,357

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 #	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	244	-0-	-128	-0-	242	3	2	4	Y	-0-					-0-
09	360 #	30	-0-	-330	-0-	29	3	1	4	Y	-0-					-0-
10	372 #	35	-0-	-337	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	360 #	29	-0-	-331	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
12	279 #	23	-0-	-256	-0-	23	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 L RRCID -> 148435 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 4706

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 200 RRCID -> 157996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4746 PERF. 2743 - 4397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	93 #	89	-0-	-4	-0-	64 3	25 9	Y	23	23 1		2
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	72 3	1 4	Y	22	23 1		1
						24 9						
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	75 3	1 4	Y	22	20 1		3
						24 9						
10	378 R	378	-0-	-0-	-0-	348 3	30 9	Y	27	25 1		5
11	868 R	868	-0-	-0-	-0-	840 3	28 9	Y	25	27 1		3
*12	977 R	977	-0-	-0-	-0-	952 3	25 9	Y	23	25 1		1

TOTAL GAS PROD: 3,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	93 #	60	-0-	-33	-0-	60 3		Y	-0-			-0-
08	93 #	69	-0-	-24	-0-	69 3		Y	-0-			-0-
09	90 #	76	-0-	-14	-0-	76 3		Y	-0-			-0-
10	93 #	68	-0-	-25	-0-	68 3		Y	-0-			-0-
11	90 #	23	-0-	-67	-0-	23 3		Y	-0-			-0-
12	93 #	41	-0-	-52	-0-	41 3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3577 R	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
08	3286 #	3248	-0-	-38	-0-	3227	3	21	4	Y	-0-					-0-
09	3180 #	3082	-0-	-98	-0-	3039	3	43	4	Y	-0-					-0-
10	3565 #	3433	-0-	-132	-0-	3433	3			Y	-0-					-0-
11	3450 #	3047	-0-	-403	-0-	3047	3			Y	-0-					-0-
12	3565 #	2124	-0-	-1441	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2508	R	2508	-0-	-0-	-0-	2463	3	45	9	N	41	39	0			6
08	2139	#	1900	-0-	-239	-0-	1868	3	32	9	N	29	31	0			4
09	2118	R	2118	-0-	-0-	-0-	2073	3	45	9	N	41	38	0			7
10	2313	R	2313	-0-	-0-	-0-	2257	3	56	9	N	51	52	0			6
11	2254	R	2254	-0-	-0-	-0-	2217	3	37	9	N	34	34	0			6
*12	2428	R	2428	-0-	-0-	-0-	2384	3	44	9	N	40	42	0			4

TOTAL GAS PROD: 25,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 470

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 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	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
07	545	R	545	-0-	-0-	-0-	523	3	22	9	Y	20	19	0			3
08	469	R	469	-0-	-0-	-0-	452	3	17	9	Y	15	16	0			2
09	515	R	515	-0-	-0-	-0-	492	3	23	9	Y	21	19	0			4
10	551	R	551	-0-	-0-	-0-	523	3	28	9	Y	25	26	0			3
11	480	R	480	-0-	-0-	-0-	472	3	8	9	Y	7	9	0			1
*12	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2170	#	2035	-0-	-135	-0-	2011	3	24	9	Y	22	22	0			1
08	2170	#	2001	-0-	-169	-0-	1966	3	35	9	Y	32	32	0			1
09	2130	#	1895	-0-	-235	-0-	1859	3	36	9	Y	33	32	0			2
10	2139	#	1941	-0-	-198	-0-	1900	3	41	9	Y	37	38	0			1
*11	2040	#	1434	-0-	-606	-0-	1393	3	41	9	Y	37	37	0			1
12	2046	#	1953	-0-	-93	-0-	1916	3	37	9	Y	34	34	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 339

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. A WELL #: 6 RRCID -> 131505 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4636 - 4786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2394 R	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-			-0-
08	2388 R	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-			-0-
09	2253 R	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-			-0-
10	2322 R	2322	-0-	-0-	-0-	2322	2			N	-0-			-0-
11	2227 R	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-			-0-
*12	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY, M. L. WELL #: 2 RRCID -> 264678 COMPL. DATE 07/19/1991 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 2543 - 4197

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-
07	431 R	431	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-			-0-
08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	3	Y	-0-			-0-
09	403 R	403	-0-	-0-	-0-	40	1	363	3	Y	-0-			-0-
10	403 #	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-			-0-
11	390 #	367	-0-	-23	-0-	38	1	329	3	Y	-0-			-0-
12	403 #	307	-0-	-96	-0-	40	1	267	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	186 #	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-			-0-
08	186 #	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
09	180 #	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-			-0-
10	155 #	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-			-0-
11	152 R	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-			-0-
12	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
MILLWEE OIL, INC. //CONT.// 569339
TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND 109336
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	775	#	759	-0-	-16	-0-	724	3	35	9	N	32	31	0			1
08	775	#	753	-0-	-22	-0-	722	3	31	9	N	28	29	0			-0-
09	750	#	726	-0-	-24	-0-	697	3	29	9	N	26	26	0			-0-
10	775	#	755	-0-	-20	-0-	725	3	30	9	N	27	26	0			1
*11	750	#	720	-0-	-30	-0-	701	3	19	9	N	17	17	0			1
12	744	#	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	930	#	617	-0-	-313	-0-	512	3	105	9	N	95	94	0			2
08	930	#	535	-0-	-395	-0-	451	3	44	4	N	36	37	0			1
							40	9									
09	600	#	478	-0-	-122	-0-	364	3	86	4	N	25	26	0			-0-
							28	9									
10	620	#	561	-0-	-59	-0-	495	3	66	9	N	60	59	0			1
*11	600	#	515	-0-	-85	-0-	427	3	88	9	N	80	78	0			3
12	620	#	527	-0-	-93	-0-	432	3	6	4	N	81	83	0			1
							89	9									

TOTAL GAS PROD: 7,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 849

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	SWR 10	1901	-0-	1901	36653	1728	3	173	9	Y	157	156	0			3
08	SWR 10	1853	-0-	1853	38506	1700	3	153	9	Y	139	140	0			2
09	SWR 10	1719	-0-	1719	40225	1603	3	116	9	Y	105	105	0			2
10	SWR 10	1748	-0-	1748	41973	1627	3	121	9	Y	110	110	0			2
*11	SWR 10	1691	-0-	1691	43664	1545	3	146	9	Y	133	130	0			5
12	SWR 10	1700	-0-	1700	45364	1551	3	149	9	Y	135	138	0			2

TOTAL GAS PROD: 23,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,972

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BURNETT OIL CO., INC. 110016
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

01	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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1073	3	2	9	Y	2	4	1			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	40	3	1	4	Y	48	45	1			3
							53	9									
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	47	3	1	4	Y	78	69	1			12
							86	9									
10	620	N	110	-0-	-510	-0-	57	3	53	9	Y	48	51	1			9
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	108	3	15	9	Y	14	21	1			2
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	40	3	24	9	Y	22	23	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

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-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	284	3	16	4	Y	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	249	-0-	-278	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 974 RRCID -> 155479 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 2292 - 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	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-
07	651 N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
09	600 N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 375 RRCID -> 157164 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2310 - 2410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	682 N	661	-0-	-21	-0-	661	3		N	-0-			-0-
08	682 N	659	-0-	-23	-0-	659	3		N	-0-			-0-
09	660 N	617	-0-	-43	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	651 N	643	-0-	-8	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	630 N	608	-0-	-22	-0-	608	3		N	-0-			-0-
12	651 N	647	-0-	-4	-0-	647	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08	899 N	845	-0-	-54	-0-	845	3		N	-0-			-0-
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	808	3		N	-0-			-0-
10	868 N	859	-0-	-9	-0-	859	3		N	-0-			-0-
11	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
*12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	403 N	352	-0-	-51	-0-	352	3		N	-0-			-0-
08	403 N	344	-0-	-59	-0-	344	3		N	-0-			-0-
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3		N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
*12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	4	Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1501 RRCID -> 215533 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 3566 PERF. 2512 - 2624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	930	N	846	-0-	-84	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			Y	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	837	N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*11	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 647 RRCID -> 215643 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2342 - 2404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
08	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
10	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					-0-
*12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 1953 RRCID -> 220335 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 3662 PERF. 2548 - 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	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-
07	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	3			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
09	1710	N	1602	-0-	-108	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1573	-0-	-107	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1453 RRCID -> 222836 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 4853 PERF. 2326 - 2424

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-
07	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
*11	1080	N	1064	-0-	-16	-0-	1064	3			Y	-0-					-0-
*12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1131 RRCID -> 222849 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2498 - 2596

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-
07	1488	N	1418	-0-	-70	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1366	-0-	-122	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

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-
07	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-			-0-
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	270	3	15	4	Y	-0-			-0-
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-			-0-
*11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
*12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 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-
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	663	3			N	-0-					-0-
08	744	N	579	-0-	-165	-0-	579	3			N	-0-					-0-
09	720	N	565	-0-	-155	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

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-
07	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1456	-0-	-44	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1429	-0-	-90	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

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-
07	1829	N	1450	-0-	-379	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1399	-0-	-430	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1387	-0-	-113	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1359	-0-	-98	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1984 N	1915	-0-	-69	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
08	1953 N	1902	-0-	-51	-0-	1902	3		N	-0-			-0-
09	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830	3		N	-0-			-0-
10	1922 N	1890	-0-	-32	-0-	1890	3		N	-0-			-0-
11	1830 N	1819	-0-	-11	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
*12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,816 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-			-0-
08	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3		Y	-0-			-0-
09	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		Y	-0-			-0-
*11	930 N	917	-0-	-13	-0-	917	3		Y	-0-			-0-
12	961 N	950	-0-	-11	-0-	950	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
11	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6132	3			Y	-0-					-0-
08	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5367	3	424	4	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4886	-0-	-484	-0-	3890	3	996	4	Y	-0-					-0-
10	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3			Y	-0-					-0-
*11	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	5681	3			Y	-0-					-0-
*12	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 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	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-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	865	3	117	9	N	106	98	0			8
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	830	3	66	9	N	60	59	0			9
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	854	3	50	9	N	45	51	0			3
*11	960	N	873	-0-	-87	-0-	817	3	56	9	N	51	51	0			3
12	930	N	896	-0-	-34	-0-	838	3	58	9	N	53	52	0			4

TOTAL GAS PROD: 10,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	3		N	-0-			-0-
08	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3		N	-0-			-0-
09	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	3		N	-0-			-0-
10	3100 N	3281	-0-	181	181	3281	3		N	-0-			-0-
11	3000 N	3079	-0-	79	260	3079	3		N	-0-			-0-
*12	2943 N	2683	-0-	-260	-0-	2683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. "B" WELL #: 16 RRCID -> 153424 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2484 - 2534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	3	N	-0-			-0-
08	248 N	207	-0-	-41	-0-	207	3	N	-0-			-0-
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	3	N	-0-			-0-
11	210 N	129	-0-	-81	-0-	129	3	N	-0-			-0-
12	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	155 N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 28 RRCID -> 200564 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 2418 - 2555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 203841 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2454 - 2622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	123	X	23	-0-	-100	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 N	112	-0-	-43	-0-	112	3		N	-0-			-0-
08	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		N	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
*12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	837 N	643	-0-	-194	-0-	643	3		N	-0-			-0-
08	806 N	662	-0-	-144	-0-	662	3		N	-0-			-0-
09	720 N	717	-0-	-3	-0-	717	3		N	-0-			-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 31 RRCID -> 208524 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2854 - 3060

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
10	124 N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	3		N	-0-			-0-
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 574 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341 N	275	-0-	-66	-0-	275	3		N	-0-			-0-
08	341 N	277	-0-	-64	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-			-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-
08	465 N	360	-0-	-105	-0-	360	3		N	-0-			-0-
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
11	360 N	353	-0-	-7	-0-	353	3		N	-0-			-0-
12	372 N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-
11	240 N	54	-0-	-186	-0-	54	3		N	-0-			-0-
12	248 N	160	-0-	-88	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, P.J. WELL #: 106 RRCID -> 212065 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2452 - 2572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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-
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-
07	248 N	143	-0-	-105	-0-	143	3		N	-0-			-0-
08	217 N	172	-0-	-45	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

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-
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
08	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	3		N	-0-			-0-
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KATIE, LEA W. A/C 5 WELL #: 13 RRCID -> 213183 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 2576 - 2716

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-
07	713 N	427	-0-	-286	-0-	427	3		N	-0-			-0-
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	438	3		N	-0-			-0-
09	480 N	471	-0-	-9	-0-	471	3		N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	3		N	-0-			-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		N	-0-			-0-
*12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -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 #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3		N	-0-			-0-
08	372 N	312	-0-	-60	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
*12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
08	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
*12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY) //CONT.// 80473 833 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
APACHE CORPORATION 027200
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	837	N	455	-0-	-382	-0-	430	3	25	9	Y	23	23	1			2
08	651	N	636	-0-	-15	-0-	608	3	4	4	Y	22	23	1			1
							24	9									
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	429	3	6	4	Y	22	20	1			3
							24	9									
10	465	N	411	-0-	-54	-0-	381	3	30	9	Y	27	25	1			5
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	513	3	28	9	Y	25	27	1			3
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	691	3	25	9	Y	23	25	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, S. (HOLT) 80478 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
BARNSLEY, M. L. WELL #: 13 RRCID -> 163744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 3612 - 3623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1939 N	660	-0-	-1279	-0-	659	3	1	9	Y	1					17
08	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					17
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					17
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					17
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					17
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	608	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAND HILLS, WEST 80481 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 16 RRCID -> 282004 COMPL. DATE 10/11/1957 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3890

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-
07	65 R	-0-	-0-	-65	-0-					Y	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
TUNSTILL WELL #: 1 RRCID -> 195330 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5080 - 5460

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WRISTEN BROS. WELL #: 78 RRCID -> 031180 COMPL. DATE 09/19/1963 TOTAL DEPTH 6210 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
08	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	3897	3			N	-0-					-0-
09	3960 X	3623	-0-	-337	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
10	4061 X	3887	-0-	-174	-0-	3887	3			N	-0-					-0-
11	3930 X	3595	-0-	-335	-0-	3595	3			N	-0-					-0-
12	4030 X	3370	-0-	-660	-0-	3370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 73 RRCID -> 033090 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6372 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5800	3	13	9	N	12	11	1			3
08	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	6060	3	8	9	N	7	9	1			1
09	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5749	3	13	9	N	12	11	1			2
10	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	5759	3	13	9	N	12	12	1			2
11	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5222	3	12	9	N	11	10	1			3
*12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4915	3	10	9	N	9	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 71,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1612 N	1095	-0-	-517	-0-	1092	3	3	9	N	3	2	1			1
08	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697	3			N	-0-	1	1			-0-
09	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
10	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			N	-0-					-0-
11	1650 N	1593	-0-	-57	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	1607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	7456 X	7456	-0-	-0-	-0-	7379	3	77	9	N	70	59	1			16
08	3100 X	2212	-0-	-888	-0-	2181	3	31	9	N	28	40	1			4
09	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5004	3	17	9	N	15	17	1			2
10	3100 X	1709	-0-	-1391	-0-	1678	3	31	9	N	28	25	1			5
11	3000 X	194	-0-	-2806	-0-	182	3	12	9	N	11	13	1			3
12	3100 X	1583	-0-	-1517	-0-	1561	3	22	9	N	20	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 57,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OXY USA INC. 630591
WINTER 5-20 WELL #: 1 RRCID -> 173437 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6631 - 6641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	201	2	144	9	Y	131	100	1			53
08	310 N	305	-0-	-5	-0-	167	2	138	9	Y	125	142	1			36
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	171	2	165	9	Y	150	138	1			48
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	184	2	158	9	Y	144	138	1			54
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	126	2	121	9	Y	110	110	1			54
*12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	202	2	118	9	Y	107	131	1			30

TOTAL GAS PROD: 5,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,114

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	406				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
*12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

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-
07	403 N	220	-0-	-183	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
*12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY 925440

ESTES, W. A. WELL #: 65 RRCID -> 022985 COMPL. DATE 05/28/1963 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3		N	-0-					-0-
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3		N	-0-					-0-
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-					-0-
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3		N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-					-0-
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3		N	-0-					-0-
12	775	N	768	-0-	-7	-0-	768	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, W. (SILURIAN) 80481 590 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
ESTES, W. A. WELL #: 112 RRCID -> 099626 COMPL. DATE 04/29/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6031 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651	N	481	-0-	-170	-0-	417	3	64	9	N	58	50	1			13
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	627	3	86	9	N	78	79	1			12
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	606	3	19	9	N	17	26	1			3
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	620	3	12	9	N	11	12	1			2
11	630	N	598	-0-	-32	-0-	595	3	3	9	N	3	4	1			1
*12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2205	3	10	9	N	9	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

ESTES, W. A. WELL #: 108 RRCID -> 215097 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5986 - 5996

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-
07	5952	X	5617	-0-	-335	-0-	5617	3			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5544	-0-	-315	-0-	5544	3			Y	-0-					-0-
09	5550	X	5358	-0-	-192	-0-	5358	3			Y	-0-					-0-
10	5735	X	5475	-0-	-260	-0-	5475	3			Y	-0-					-0-
11	5520	X	1491	-0-	-4029	-0-	1491	3			Y	-0-					-0-
*12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAND HILLS, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 80481 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	4651	-0-	4651	25539	4562	3	89	9	N	81	73	0			23
06	SWR 10	4272	-0-	4272	29811	4113	3	58	4	N	92	98	0			17
						101	9									
07	SWR 10	5527	-0-	5527	35338	5406	3	121	9	N	110	101	0			26
08	SWR 10	5345	-0-	5345	40683	5238	3	107	9	N	97	93	0			30
09	SWR 10	3803	-0-	3803	44486	3707	3	96	9	N	87	96	0			21
10	SWR 10	3982	-0-	3982	48468	3872	3	110	9	N	100	107	0			14
11	SWR 10	4566	-0-	4566	53034	4456	3	110	9	N	100	100	0			14
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	53034					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 32,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 923

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-
07	4061 X	3970	-0-	-91	-0-	3970	3			Y	-0-					-0-
08	4030 X	3969	-0-	-61	-0-	3969	3			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3843	-0-	-57	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
10	3999 X	3962	-0-	-37	-0-	3962	3			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3826	-0-	-44	-0-	3826	3			Y	-0-					-0-
12	3968 X	3949	-0-	-19	-0-	3949	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
JONES ENERGY, LLC 441132
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 1H RRCID -> 259983 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 12308 PERF. 8900 - 12306

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	209					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	29233 X	-0-	-0-	-29233	-0-					Y	-0-					-0-
08	29233 X	4282	-0-	-24951	-0-	4119	2	163	9	Y	148	145	0	2	8	1
09	28290 X	19081	-0-	-9209	-0-	18698	2	383	9	Y	348	341	0	5	8	3
10	8102 X	8102	-0-	-0-	-0-	7978	2	124	9	Y	113	111	0	4	8	1
11	4140 X	556	-0-	-3584	-0-	393	2	163	9	Y	148	145	0	3	8	1
12	19716 X	4002	-0-	-15714	-0-	3797	2	205	9	Y	186	176	0	10	8	1

TOTAL GAS PROD: 72,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,340

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					236

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 188

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2418	2	201	9	N	183	332	1	4	8	638
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	3777	2	625	9	N	568	559	1	1	8	646
09	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3348	2	510	9	N	464	561	1	11	8	538
10	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	1119	2	246	9	N	224	6	8			756
11	690 X	115	-0-	-575	-0-	48	2	67	9	N	61	188	1			629
12	713 X	71	-0-	-642	-0-	13	2	58	9	N	53					682

TOTAL GAS PROD: 55,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,529

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6583	2	1638	9	N	1489	1638	1	2	8	426
08	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	5801	2	1841	9	N	1674	1493	1	1	8	606
09	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	5405	2	1282	9	N	1165	1309	1	3	8	459
10	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	5614	2	1301	9	N	1183	1131	1	3	8	508
11	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	5769	2	1343	9	N	1221	1293	1	2	8	434
*12	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	5334	2	1291	9	N	1174	944	1	2	8	662

TOTAL GAS PROD: 93,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,919

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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
07	21638	X	18376	-0-	-3262	-0-	17973	2	403	9	Y	366	365	0	1	8	3
08	31186	X	23340	-0-	-7846	-0-	22899	2	441	9	Y	401	400	0	1	8	3
09	30180	X	28105	-0-	-2075	-0-	27640	2	465	9	Y	423	421	0	1	8	4
10	31186	X	16219	-0-	-14967	-0-	15915	2	304	9	Y	276	277	0	1	8	2
11	28830	X	21041	-0-	-7789	-0-	20545	2	496	9	Y	451	448	0	1	1	3
													1	8			
12	29047	X	18381	-0-	-10666	-0-	17902	2	479	9	Y	435	432	0	4	8	2

TOTAL GAS PROD: 268,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,148

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
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	28272	X	-0-	-0-	-28272	-0-					Y	-0-					-0-
09	27360	X	22398	-0-	-4962	-0-	21951	2	447	9	Y	406	401	0	1	8	4
10	28272	X	2212	-0-	-26060	-0-	2212	2			Y	-0-	4	0			-0-
11	21180	X	-0-	-0-	-21180	-0-					Y	-0-					-0-
12	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,972

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-2-7 WELL #: 8H RRCID -> 266745 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 9623 - 12578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 267184 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8962 - 12895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11315 X	10723	-0-	-592	-0-	10118	2	605	9	Y	550	549	0			4
08	10850 X	8074	-0-	-2776	-0-	7892	2	182	9	Y	165	168	0			1
09	9870 X	6218	-0-	-3652	-0-	6079	2	139	9	Y	126	126	0			1
10	10726 X	4491	-0-	-6235	-0-	4471	2	20	9	Y	18	19	0			-0-
11	10380 X	4135	-0-	-6245	-0-	4021	2	114	9	Y	104	101	0	2	8	1
12	10726 X	4113	-0-	-6613	-0-	4003	2	110	9	Y	100	99	0	2	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 97,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,218

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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-
07	620 X	73	-0-	-547	-0-	67	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
08	310 X	198	-0-	-112	-0-	188	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	300 X	103	-0-	-197	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
10	310 X	259	-0-	-51	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
11	180 X	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
12	186 X	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 2H RRCID -> 267199 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8960 - 13048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	17422 X	1967	-0-	-15455	-0-	1833	2	134	9	Y	122	123	0			1
08	14477 X	7118	-0-	-7359	-0-	6698	2	420	9	Y	382	380	0			3
09	14010 X	6859	-0-	-7151	-0-	6555	2	304	9	Y	276	276	0			3
10	11283 X	11283	-0-	-0-	-0-	10934	2	349	9	Y	317	317	0	1	8	2
11	6900 X	2905	-0-	-3995	-0-	2803	2	102	9	Y	93	94	0			1
12	7130 X	4168	-0-	-2962	-0-	4066	2	102	9	Y	93	93	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 109,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,499

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		4118	-0-	4118	4118	3833	2	285	9	Y	259	257	0			2
09	T. A.		10241	-0-	10241	14359	9812	2	429	9	Y	390	388	0			4
10	T. A.		3791	-0-	3791	18150	3564	2	227	9	Y	206	208	0	1	8	1
11	28392	X	10242	-0-	-18150	-0-	9880	2	362	9	Y	329	326	0	1	1	2
													1	8			
*12	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9452	2	492	9	Y	447	445	0	2	8	2

TOTAL GAS PROD: 38,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,715

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-
07	30566	X	20907	-0-	-9659	-0-	20907	2			Y	-0-					-0-
08	30566	X	19045	-0-	-11521	-0-	18515	2	530	9	Y	482	478	0			4
09	22620	X	18747	-0-	-3873	-0-	18136	2	611	9	Y	555	553	0			6
10	23033	X	14547	-0-	-8486	-0-	13702	2	845	9	Y	768	768	0	1	8	5
11	21300	X	12325	-0-	-8975	-0-	11788	2	537	9	Y	488	488	0	1	1	3
													1	8			
12	20894	X	13917	-0-	-6977	-0-	13005	2	912	9	Y	829	827	0	2	8	3

TOTAL GAS PROD: 241,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,110

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 9H RRCID -> 268225 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8358 - 12097

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	28458 X	25994	-0-	-2464	-0-	25547	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	31589 X	18653	-0-	-12936	-0-	18434	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	30570 X	19896	-0-	-10674	-0-	19587	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	31589 X	22174	-0-	-9415	-0-	21820	2	354	9	Y	322	312	0	11	8	2
11	31622 X	31622	-0-	-0-	-0-	30976	2	646	9	Y	587	274	0	1	1	2
												312	8			
12	26009 X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 240,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,583

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	12834 X	10877	-0-	-1957	-0-	10431	2	446	9	Y	405	400	0	4	8	3
08	12834 X	7098	-0-	-5736	-0-	6880	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	10080 X	4489	-0-	-5591	-0-	4180	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	10881 X	2788	-0-	-8093	-0-	2441	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	10530 X	5420	-0-	-5110	-0-	5110	2	310	9	Y	282	274	0	1	1	2
												7	8			
12	10881 X	-0-	-0-	-10881	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 81,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,265

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	17050	X	-0-	-0-	-17050	-0-					Y	-0-					-0-
08	15624	X	54	-0-	-15570	-0-	46	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
09	7710	X	5	-0-	-7705	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	6262	X	10	-0-	-6252	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
11	60	X	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
12	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,190

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 63 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	29078	X	25363	-0-	-3715	-0-	24949	2	414	9	Y	376	375	0			3
08	28334	X	7590	-0-	-20744	-0-	7465	2	125	9	Y	114	116	0			1
09	26850	X	18420	-0-	-8430	-0-	18033	2	387	9	Y	352	349	0			4
10	27745	X	5523	-0-	-22222	-0-	5462	2	61	9	Y	55	59	0			-0-
11	24540	X	14194	-0-	-10346	-0-	13986	2	208	9	Y	189	187	0	1	8	1
12	25358	X	4077	-0-	-21281	-0-	4005	2	72	9	Y	65	65	0	1	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 230,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,825

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	26303 X	26303	-0-	-0-	-0-	121	1	25581	2	Y	546	546	0			4
						601	9									
08	31837 X	25892	-0-	-5945	-0-	454	1	24968	2	Y	427	427	0			4
						470	9									
09	30810 X	23500	-0-	-7310	-0-	344	1	22999	2	Y	143	145	0	1	8	1
						157	9									
10	31837 X	25710	-0-	-6127	-0-	550	1	24661	2	Y	454	450	0	2	8	3
						499	9									
11	30630 X	24975	-0-	-5655	-0-	531	1	23714	2	Y	664	660	0	1	1	4
						730	9					2	8			
12	26288 X	20125	-0-	-6163	-0-	270	1	19305	2	Y	500	499	0	3	8	2
						550	9									

TOTAL GAS PROD: 305,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,460

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

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
07	36479 X	36479	-0-	-0-	-0-	36037	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	21049 X	5387	-0-	-15662	-0-	5307	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	34224 X	34224	-0-	-0-	-0-	33764	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	47215 X	47215	-0-	-0-	-0-	46689	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	35310 X	23892	-0-	-11418	-0-	23361	2	531	9	Y	483	471	0	1	1	3
												11	8			
12	36487 X	3	-0-	-36484	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 228,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,553

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
07	30163	X	29086	-0-	-1077	-0-	28639	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	35619	X	20531	-0-	-15088	-0-	20312	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	34470	X	18691	-0-	-15779	-0-	18382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	35619	X	16888	-0-	-18731	-0-	16540	2	348	9	Y	316	312	0	5	8	2
11	28140	X	1943	-0-	-26197	-0-	1638	2	305	9	Y	277	274	0	1	1	2
													2	8			
12	29078	X	903	-0-	-28175	-0-	903	2			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 214,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,269

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
07	10726	X	8260	-0-	-2466	-0-	7817	2	443	9	Y	403	400	0	2	8	3
08	10106	X	5565	-0-	-4541	-0-	5347	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	4594	2	308	9	Y	280	279	0			3
10	8246	X	2795	-0-	-5451	-0-	2451	2	344	9	Y	313	312	0	2	8	2
11	7980	X	3861	-0-	-4119	-0-	3556	2	305	9	Y	277	274	0	3	8	2
12	8246	X	2416	-0-	-5830	-0-	2416	2			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 69,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,250

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	20182	X	20182	-0-	-0-	-0-	19734	2	448	9	Y	407	400	0	6	8	3
08	22475	X	13915	-0-	-8560	-0-	13696	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	21750	X	11711	-0-	-10039	-0-	11401	2	310	9	Y	282	279	0	2	8	3
10	22475	X	9870	-0-	-12605	-0-	9521	2	349	9	Y	317	312	0	6	8	2
11	19530	X	15124	-0-	-4406	-0-	14813	2	311	9	Y	283	274	0	1	1	2
													8	8			
12	20181	X	732	-0-	-19449	-0-	732	2			Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,279

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 1H RRCID -> 271673 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9248 - 13165

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
07	15469	X	14734	-0-	-735	-0-	14290	2	444	9	Y	404	400	0	3	8	3
08	17174	X	10305	-0-	-6869	-0-	10087	2	218	9	Y	198	198	0	1	8	2
09	16620	X	9691	-0-	-6929	-0-	9382	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	17174	X	7949	-0-	-9225	-0-	7569	2	380	9	Y	345	312	0	34	8	2
11	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					Y	317	274	0	1	1	2
													42	8			
12	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 115,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,328

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	13691 X	13691	-0-	-0-	-0-	13244	2	447	9	Y	406	400	0	5	8	3
08	64089 X	64089	-0-	-0-	-0-	63870	2	219	9	Y	199	198	0	2	8	2
09	67314 X	67314	-0-	-0-	-0-	67005	2	309	9	Y	281	279	0	1	8	3
10	64223 X	64223	-0-	-0-	-0-	63876	2	347	9	Y	315	312	0	4	8	2
11	27729 X	27729	-0-	-0-	-0-	27421	2	308	9	Y	280	274	0	1	1	2
												5	8			
12	21018 X	-0-	-0-	-21018	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 291,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,271

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 4H RRCID -> 272584 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8940 - 12894

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
07	44268 X	25122	-0-	-19146	-0-	24680	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	44268 X	3863	-0-	-40405	-0-	3783	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	40080 X	24290	-0-	-15790	-0-	23831	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	41416 X	33854	-0-	-7562	-0-	33330	2	524	9	Y	476	466	0	11	8	3
11	39900 X	24966	-0-	-14934	-0-	24437	2	529	9	Y	481	471	0	1	1	3
												9	8			
12	25110 X	3	-0-	-25107	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 279,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,580

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	49972 X	22990	-0-	-26982	-0-	22548	2	442	9	Y	402	398	0	4	8	3
08	49972 X	4096	-0-	-45876	-0-	4016	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	48360 X	18780	-0-	-29580	-0-	18320	2	460	9	Y	418	410	0	5	8	4
10	49972 X	25455	-0-	-24517	-0-	24929	2	526	9	Y	478	466	0	13	8	3
11	48360 X	19661	-0-	-28699	-0-	19133	2	528	9	Y	480	471	0	1	1	3
												8	8			
12	23002 X	3	-0-	-22999	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 311,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,583

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
07	27807 X	13218	-0-	-14589	-0-	12777	2	441	9	Y	401	398	0	3	8	3
08	27993 X	1866	-0-	-26127	-0-	1786	2	80	9	Y	73	74	0	1	8	1
09	27090 X	11561	-0-	-15529	-0-	11102	2	459	9	Y	417	410	0	4	8	4
10	27993 X	21229	-0-	-6764	-0-	20706	2	523	9	Y	475	466	0	10	8	3
11	30744 X	30744	-0-	-0-	-0-	30210	2	534	9	Y	485	471	0	1	1	3
												13	8			
12	13206 X	3	-0-	-13203	-0-	3	2			Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 192,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,565

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	399	398	0	1	8	3
08	6913	X	1047	-0-	-5866	-0-	968	2	79	9	Y	72	74	0			1
09	6690	X	905	-0-	-5785	-0-	450	2	455	9	Y	414	410	0	1	8	4
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	467	466	0	2	8	3
11	17298	X	17298	-0-	-0-	-0-	16774	2	524	9	Y	476	471	0	1	1	3
													4	8			
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 52,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,512

MCKNIGHT 54-1-29 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 272619 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9371 - 13371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	52731	X	49630	-0-	-3101	-0-	48486	2	1144	9	Y	1040	1038	0	1	8	8
08	54901	X	44627	-0-	-10274	-0-	43574	2	1053	9	Y	957	955	0	2	8	8
09	53130	X	48761	-0-	-4369	-0-	47688	2	1073	9	Y	975	972	0	1	8	10
10	54901	X	50145	-0-	-4756	-0-	49144	2	1001	9	Y	910	912	0	2	8	6
11	54580	X	54580	-0-	-0-	-0-	53638	2	942	9	Y	856	853	0	2	1	5
													2	8			
*12	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	56256	2	891	9	Y	810	806	0	6	8	3

TOTAL GAS PROD: 594,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,251

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
07	63953	X	46495	-0-	-17458	-0-	45996	2	499	9	Y	454	453	0	1	8	3
08	63953	X	44627	-0-	-19326	-0-	44010	2	617	9	Y	561	555	0	4	8	5
09	60000	X	43292	-0-	-16708	-0-	42815	2	477	9	Y	434	434	0	1	8	4
10	62000	X	50480	-0-	-11520	-0-	49909	2	571	9	Y	519	517	0	3	8	3
11	58440	X	44396	-0-	-14044	-0-	43928	2	468	9	Y	425	423	0	1	1	2
													2	8			
*12	49855	X	49855	-0-	-0-	-0-	49349	2	506	9	Y	460	453	0	7	8	2

TOTAL GAS PROD: 610,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,881

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

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
07	53041	X	40279	-0-	-12762	-0-	39842	2	437	9	Y	397	396	0	1	8	3
08	53041	X	36412	-0-	-16629	-0-	36005	2	407	9	Y	370	368	0	2	8	3
09	44100	X	30112	-0-	-13988	-0-	29748	2	364	9	Y	331	330	0	1	8	3
10	45570	X	41053	-0-	-4517	-0-	40515	2	538	9	Y	489	485	0	4	8	3
11	44100	X	41574	-0-	-2526	-0-	41134	2	440	9	Y	400	398	0	1	1	2
													2	8			
12	40269	X	26498	-0-	-13771	-0-	26133	2	365	9	Y	332	330	0	3	8	1

TOTAL GAS PROD: 475,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,243

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	30535	X	5174	-0-	-25361	-0-	466	1	3582	2	Y	1024	1008	0	10	8	7
							1126	9									
08	25854	X	2383	-0-	-23471	-0-	293	1	1851	2	Y	217	211	0	11	8	2
							239	9									
09	11640	X	2801	-0-	-8839	-0-	225	1	2402	2	Y	158	149	0	10	8	1
							174	9									
10	11656	X	6698	-0-	-4958	-0-	568	1	5328	2	Y	729	677	0	48	8	5
							802	9									
11	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	587	1	10004	2	Y	52	5	0	52	8	-0-
							57	9									
*12	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	403	1	5686	2	Y	90	2	0	88	8	-0-
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 142,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,863

MDJ 54-1-30 WELL #: 9HS RRCID -> 273089 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9494 - 13328

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
07	42656	X	31076	-0-	-11580	-0-	30676	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	42656	X	30538	-0-	-12118	-0-	30110	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	39960	X	17000	-0-	-22960	-0-	16776	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	36146	X	13310	-0-	-22836	-0-	13165	2	145	9	Y	132	130	0	3	8	1
11	32910	X	10703	-0-	-22207	-0-	10548	2	155	9	Y	141	138	0	3	8	1
12	31062	X	-0-	-0-	-31062	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 322,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,805

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
07	64666	X	42012	-0-	-22654	-0-	41613	2	399	9	Y	363	361	0	1	8	3
08	64666	X	41273	-0-	-23393	-0-	40846	2	427	9	Y	388	386	0	2	8	3
09	60750	X	22980	-0-	-37770	-0-	22757	2	223	9	Y	203	203	0	1	8	2
10	54994	X	18003	-0-	-36991	-0-	17859	2	144	9	Y	131	130	0	2	8	1
11	45630	X	14462	-0-	-31168	-0-	14308	2	154	9	Y	140	138	0	2	8	1
12	42005	X	-0-	-0-	-42005	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 467,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,791

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
07	55304	X	33465	-0-	-21839	-0-	33065	2	400	9	Y	364	361	0	2	8	3
08	55304	X	32884	-0-	-22420	-0-	32456	2	428	9	Y	389	386	0	3	8	3
09	51900	X	18306	-0-	-33594	-0-	18082	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	46965	X	14337	-0-	-32628	-0-	14191	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	40500	X	11525	-0-	-28975	-0-	11369	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 393,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,807

MDJ 55-1-24 WELL #: 1HN RRCID -> 273930 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9483 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	39556	X	15976	-0-	-23580	-0-	15445	3	531	9	Y	483	487	0	1	8	4
08	37758	X	18133	-0-	-19625	-0-	17826	3	307	9	Y	279	279	0	2	8	2
09	35730	X	21511	-0-	-14219	-0-	21288	3	223	9	Y	203	202	0	1	8	2
10	35309	X	9246	-0-	-26063	-0-	9127	3	119	9	Y	108	108	0	1	8	1
11	21390	X	5	-0-	-21385	-0-	5	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	22227	X	-0-	-0-	-22227	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 269,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,603

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MDJ 54-1-30 WELL #: 4HS RRCID -> 273931 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8858 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	56102	X	56102	-0-	-0-	-0-	55700	2	402	9	Y	365	361	0	3	8	3
08	55102	X	55102	-0-	-0-	-0-	54673	2	429	9	Y	390	386	0	4	8	3
09	50850	X	30684	-0-	-20166	-0-	30460	2	224	9	Y	204	203	0	2	8	2
10	56110	X	24050	-0-	-32060	-0-	23904	2	146	9	Y	133	130	0	4	8	1
11	54300	X	19308	-0-	-34992	-0-	19152	2	156	9	Y	142	138	0	4	8	1
12	56110	X	-0-	-0-	-56110	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 470,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,815

MDJ 55-1-24 WELL #: 4HN RRCID -> 273932 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8781 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	48639	X	30532	-0-	-18107	-0-	30176	3	356	9	Y	324	323	0	2	8	2
08	48174	X	30445	-0-	-17729	-0-	30064	3	381	9	Y	346	342	0	3	8	3
09	38910	X	1013	-0-	-37897	-0-	1000	3	13	9	Y	12	15	0			-0-
10	38564	X	43	-0-	-38521	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	33810	X	2	-0-	-33808	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	30535	X	2	-0-	-30533	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 315,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,317

MDJ 55-1-24 WELL #: 6HN RRCID -> 273933 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8910 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	39742	X	36692	-0-	-3050	-0-	36469	3	223	9	Y	203	194	0	9	8	1
08	46331	X	46331	-0-	-0-	-0-	45893	3	438	9	Y	398	381	0	15	8	3
09	42320	X	42320	-0-	-0-	-0-	41781	3	539	9	Y	490	471	0	17	8	5
10	40610	X	17566	-0-	-23044	-0-	17344	3	222	9	Y	202	182	0	24	8	1
11	44850	X	26	-0-	-44824	-0-	26	3			Y	-0-	1	0			-0-
12	46345	X	3	-0-	-46342	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 366,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,510

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
07	64046	X	34400	-0-	-29646	-0-	33954	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	64046	X	35398	-0-	-28648	-0-	34934	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	56970	X	31584	-0-	-25386	-0-	31068	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54684	X	29119	-0-	-25565	-0-	28801	2	318	9	Y	289	288	0	4	8	2
11	43470	X	28750	-0-	-14720	-0-	28156	2	594	9	Y	540	534	0	1	1	3
													4	8			
12	35402	X	-0-	-0-	-35402	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 480,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,314

MDJ 55-1-24 WELL #: 9HN RRCID -> 273938 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9461 - 13421

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-
07	36301	X	26143	-0-	-10158	-0-	25834	3	309	9	Y	281	278	0	1	8	2
08	36301	X	31585	-0-	-4716	-0-	30877	3	708	9	Y	644	638	0	3	8	5
09	34620	X	33390	-0-	-1230	-0-	32625	3	765	9	Y	695	691	0	2	8	7
10	34813	X	30764	-0-	-4049	-0-	30217	3	547	9	Y	497	498	0	3	8	3
11	30570	X	12692	-0-	-17878	-0-	12414	3	278	9	Y	253	253	0	2	8	1
12	34503	X	19	-0-	-34484	-0-	10	3	9	9	Y	8	9	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 334,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,302

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	63364 X	42630	-0-	-20734	-0-	42184	2	446	9	Y	405	403	0	2	8	3
08	63364 X	43867	-0-	-19497	-0-	43402	2	465	9	Y	423	420	0	3	8	3
09	56370 X	39114	-0-	-17256	-0-	38598	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	54126 X	36100	-0-	-18026	-0-	35781	2	319	9	Y	290	288	0	5	8	2
11	48390 X	35575	-0-	-12815	-0-	34980	2	595	9	Y	541	534	0	1	1	3
												5	8			
12	43865 X	-0-	-0-	-43865	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 520,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,319

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 4HR RRCID -> 274553 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9745 - 13466

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
07	31155 X	19668	-0-	-11487	-0-	19420	2	248	9	Y	225	226	0	1	8	2
08	33183 X	33183	-0-	-0-	-0-	32534	2	649	9	Y	590	585	0	2	8	5
09	34840 X	34840	-0-	-0-	-0-	34377	2	463	9	Y	421	421	0	1	8	4
10	36789 X	36789	-0-	-0-	-0-	36363	2	426	9	Y	387	386	0	2	8	3
11	34680 X	32441	-0-	-2239	-0-	32083	2	358	9	Y	325	323	0	1	1	2
												2	8			
12	35991 X	27677	-0-	-8314	-0-	27412	2	265	9	Y	241	237	0	5	8	1

TOTAL GAS PROD: 322,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,133

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	687	X	-0-	-0-	-687	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 687 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

THRESHER 55-1-23 WELL #: 6HN RRCID -> 275080 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8713 - 12907

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									
07	55391	X	55391	-0-	-0-	-0-	54787	3	604	9	Y	549	542	0	4	8	4
08	55304	X	37133	-0-	-18171	-0-	36576	3	557	9	Y	506	501	0	5	8	4
09	49769	X	49769	-0-	-0-	-0-	49221	3	548	9	Y	498	494	0	3	8	5
10	55397	X	45222	-0-	-10175	-0-	44736	3	486	9	Y	442	436	0	8	8	3
11	53610	X	48394	-0-	-5216	-0-	47858	3	536	9	Y	487	480	0	1	1	3
													6	8			
12	55397	X	32735	-0-	-22662	-0-	32348	3	387	9	Y	352	342	0	12	8	1

TOTAL GAS PROD: 550,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,266

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-24 WELL #: 9HN RRCID -> 275540 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9683 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	16337	X	15540	-0-	-797	-0-	1297	1	12403	2	N	1673	1633	1	7	8	393
							1840	9									
08	16337	X	15040	-0-	-1297	-0-	1193	1	12601	2	N	1133	1117	1	11	8	398
							1246	9									
09	16765	X	16765	-0-	-0-	-0-	1179	1	13916	2	N	1518	1487	1	6	8	423
							1670	9									
10	15531	X	3229	-0-	-12302	-0-	440	1	2782	2	N	6	2	8			427
							7	9									
11	15030	X	-0-	-0-	-15030	-0-					N	-0-					427
12	17329	X	-0-	-0-	-17329	-0-					N	-0-					427

TOTAL GAS PROD: 116,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,854

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	77469	X	52133	-0-	-25336	-0-	51686	2	447	9	Y	406	403	0	3	8	3
08	77469	X	53645	-0-	-23824	-0-	53179	2	466	9	Y	424	420	0	4	8	3
09	68910	X	47810	-0-	-21100	-0-	47293	2	517	9	Y	470	465	0	3	8	5
10	66061	X	44163	-0-	-21898	-0-	43842	2	321	9	Y	292	288	0	7	8	2
11	59160	X	43456	-0-	-15704	-0-	42860	2	596	9	Y	542	534	0	1	1	3
													6	8			
12	53630	X	-0-	-0-	-53630	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 636,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,332

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	58435	X	35029	-0-	-23406	-0-	66	1	34413	2	Y	500	499	0	1	8	4
							550	9									
08	55242	X	34969	-0-	-20273	-0-	627	1	33547	2	Y	723	718	0	3	8	6
							795	9									
09	38310	X	28157	-0-	-10153	-0-	942	1	26398	2	Y	743	740	0	2	8	7
							817	9									
10	39587	X	33161	-0-	-6426	-0-	302	1	32215	2	Y	585	585	0	3	8	4
							644	9									
11	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	37536	2	706	9	Y	642	637	0	1	1	4
													4	8			
*12	36623	X	36623	-0-	-0-	-0-	7	1	35845	2	Y	701	693	0	9	8	3
							771	9									

TOTAL GAS PROD: 471,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,910

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
07	74214	X	40834	-0-	-33380	-0-	40390	2	444	9	Y	404	403	0	1	8	3
08	74214	X	42087	-0-	-32127	-0-	41623	2	464	9	Y	422	420	0	2	8	3
09	66030	X	37532	-0-	-28498	-0-	37016	2	516	9	Y	469	465	0	2	8	5
10	63333	X	34638	-0-	-28695	-0-	34315	2	323	9	Y	294	288	0	9	8	2
11	48480	X	34139	-0-	-14341	-0-	33546	2	593	9	Y	539	534	0	1	1	3
													3	8			
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 559,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,329

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									
07	50623	X	11388	-0-	-39235	-0-	11388	3			Y	-0-					-0-
08	34782	X	12452	-0-	-22330	-0-	12452	3			Y	-0-					-0-
09	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			Y	-0-					-0-
10	11377	X	8923	-0-	-2454	-0-	8923	3			Y	-0-					-0-
11	12060	X	5702	-0-	-6358	-0-	5682	3	20	9	Y	18	13	0	5	8	-0-
12	12462	X	4757	-0-	-7705	-0-	4746	3	11	9	Y	10	4	0	6	8	-0-

TOTAL GAS PROD: 201,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,393

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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									
07	31961 X	10132	-0-	-21829	-0-	10095	3	37	9	Y	34	24	0	10	8	-0-
08	21700 X	16994	-0-	-4706	-0-	16977	3	17	9	Y	15	3	0	12	8	-0-
09	17547 X	17547	-0-	-0-	-0-	17516	3	31	9	Y	28	14	0	14	8	-0-
10	26320 X	26320	-0-	-0-	-0-	26273	3	47	9	Y	43	13	0	30	8	-0-
11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26310	3	35	9	Y	32	3	0	29	8	-0-
12	18135 X	13025	-0-	-5110	-0-	13001	3	24	9	Y	22	22	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 235,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,231

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									
07	41044 X	39876	-0-	-1168	-0-	39370	3	506	9	Y	460	458	0	3	8	3
08	40486 X	33775	-0-	-6711	-0-	33338	3	437	9	Y	397	384	0	13	8	3
09	38466 X	38466	-0-	-0-	-0-	37942	3	524	9	Y	476	471	0	3	8	5
10	39866 X	35641	-0-	-4225	-0-	35178	3	463	9	Y	421	418	0	5	8	3
11	38792 X	38792	-0-	-0-	-0-	38158	3	634	9	Y	576	570	0	1	1	3
												5	8			
12	39866 X	25763	-0-	-14103	-0-	25342	3	421	9	Y	383	374	0	10	8	2

TOTAL GAS PROD: 428,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,341

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									
07	38285	X	14312	-0-	-23973	-0-	14305	3	7	9	Y	6	1	0	5	8	-0-
08	15314	X	13522	-0-	-1792	-0-	13508	3	14	9	Y	13	2	0	11	8	-0-
09	18062	X	18062	-0-	-0-	-0-	18049	3	13	9	Y	12	2	0	10	8	-0-
10	20864	X	20864	-0-	-0-	-0-	20835	3	29	9	Y	26	26	8			-0-
11	22331	X	22331	-0-	-0-	-0-	22299	3	32	9	Y	29	29	8			-0-
12	18662	X	15115	-0-	-3547	-0-	15054	3	61	9	Y	55	55	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 218,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,401

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									
07	49228	X	20584	-0-	-28644	-0-	20583	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	47058	X	17585	-0-	-29473	-0-	17574	3	11	9	Y	10	9	0	1	8	-0-
09	41730	X	20022	-0-	-21708	-0-	19974	3	48	9	Y	44	42	0	2	8	-0-
10	37448	X	24041	-0-	-13407	-0-	23924	3	117	9	Y	106	99	0	6	8	1
11	33496	X	33496	-0-	-0-	-0-	32796	3	700	9	Y	636	616	0	1	1	4
													16	8			
*12	30753	X	30753	-0-	-0-	-0-	30128	3	625	9	Y	568	538	0	32	8	2

TOTAL GAS PROD: 382,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,363

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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									
07	51305 X	41930	-0-	-9375	-0-	41005	3	925	9	Y	841	834	0	5	8	6
08	47182 X	31290	-0-	-15892	-0-	30654	3	636	9	Y	578	572	0	7	8	5
09	42360 X	39537	-0-	-2823	-0-	38741	3	796	9	Y	724	716	0	6	8	7
10	45472 X	45472	-0-	-0-	-0-	43873	3	1599	9	Y	1454	1440	0	11	8	10
11	42536 X	42536	-0-	-0-	-0-	41571	3	965	9	Y	877	869	0	2	1	5
												11	8			
12	41943 X	32268	-0-	-9675	-0-	31686	3	582	9	Y	529	511	0	21	8	2

TOTAL GAS PROD: 483,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,115

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									
07	57660 X	13695	-0-	-43965	-0-	13691	3	4	9	Y	4	3	0	4	8	-0-
08	23870 X	8987	-0-	-14883	-0-	8984	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
09	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	11121	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	13702 X	10949	-0-	-2753	-0-	10826	3	123	9	Y	112	105	0	6	8	1
11	13260 X	10628	-0-	-2632	-0-	10570	3	58	9	Y	53	47	0	7	8	-0-
12	13702 X	10783	-0-	-2919	-0-	10764	3	19	9	Y	17	17	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 220,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,883

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									
07	37758	X	30515	-0-	-7243	-0-	29189	3	1326	9	Y	1205	1196	0	4	8	9
08	37758	X	34303	-0-	-3455	-0-	32909	3	1394	9	Y	1267	1258	0	8	8	10
09	38272	X	38272	-0-	-0-	-0-	36827	3	1445	9	Y	1314	1306	0	5	8	13
10	39802	X	39802	-0-	-0-	-0-	38594	3	1208	9	Y	1098	1095	0	9	8	7
11	35609	X	35609	-0-	-0-	-0-	34667	3	942	9	Y	856	848	0	2	1	5
													8	8			
12	39556	X	16240	-0-	-23316	-0-	15825	3	415	9	Y	377	372	0	8	8	2

TOTAL GAS PROD: 377,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,162

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
07	3441	X	3243	-0-	-198	-0-	2473	2	770	9	Y	700	694	0	5	8	7
08	3441	X	3035	-0-	-406	-0-	2335	2	700	9	Y	636	636	0	1	8	6
09	3330	X	2278	-0-	-1052	-0-	1762	2	516	9	Y	469	468	0	2	8	5
10	3379	X	1972	-0-	-1407	-0-	1468	2	504	9	Y	458	455	0	1	8	7
11	3150	X	2916	-0-	-234	-0-	2189	2	727	9	Y	661	660	0	1	8	7
12	3255	X	2682	-0-	-573	-0-	2086	2	596	9	Y	542	537	0	5	8	7

TOTAL GAS PROD: 35,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,623

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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									
07	37820 X	20919	-0-	-16901	-0-	15871	2	5048	9	Y	4589	4582	0	8	8	34
08	37820 X	23143	-0-	-14677	-0-	17373	2	5770	9	Y	5245	5222	0	14	8	43
09	36600 X	19888	-0-	-16712	-0-	15817	2	4071	9	Y	3701	3700	0	7	8	37
10	25947 X	12998	-0-	-12949	-0-	9513	2	3485	9	Y	3168	3174	0	10	8	21
11	22800 X	10790	-0-	-12010	-0-	7268	2	3522	9	Y	3202	3189	0	6	1	18
												10	8			
12	23157 X	13328	-0-	-9829	-0-	9448	2	3880	9	Y	3527	3501	0	29	8	15

TOTAL GAS PROD: 267,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 56,879

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

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
07	9889 X	3488	-0-	-6401	-0-	2038	2	1450	9	Y	1318	1307	0	12	8	13
08	7595 X	4047	-0-	-3548	-0-	2663	2	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	12
09	6870 X	4314	-0-	-2556	-0-	3082	2	1232	9	Y	1120	1111	0	9	8	12
10	6293 X	212	-0-	-6081	-0-	209	2	3	9	Y	3	12	0	3	8	-0-
11	6090 X	5422	-0-	-668	-0-	3545	2	1877	9	Y	1706	1504	0	184	1	17
												1	8			
12	4464 X	3888	-0-	-576	-0-	2765	2	1123	9	Y	1021	1010	0	15	8	13

TOTAL GAS PROD: 67,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,613

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	7192	3	5871	9	N	5337	4713	1	29	8	595
10	46852 X	46852	-0-	-0-	-0-	29052	3	17800	9	N	16182	16099	1	244	8	434
11	49464 X	49464	-0-	-0-	-0-	33494	3	15970	9	N	14518	14210	1	77	8	665
*12	43141 X	43141	-0-	-0-	-0-	30291	3	12850	9	N	11682	12051	1	62	8	234

TOTAL GAS PROD: 152,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,719

SILVERTIP 76-8 D WELL #: 1H RRCID -> 281582 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10856 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48948 05/25/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-18 N WELL #: 1H RRCID -> 281583 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 10735 PERF.11292 - 19920

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-9 UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 282024 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12028 PERF.12714 - 22666

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48787 05/17/2017

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 9039 PERF. N/A

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 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	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3471	2	512	9	Y	465	458	0	8	8	3
*03	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	3614	2	548	9	Y	498	490	0	7	8	4
*04	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3296	2	509	9	Y	463	454	0	10	8	3
*05	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3346	2	476	9	Y	433	421	0	12	8	3
*06	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	2785	2	428	9	Y	389	381	0	7	8	4
*07	637 X	637	-0-	-0-	-0-	463	2	174	9	Y	158	158	0	2	8	2
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	2	0	6	8	-0-
*09	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1193	2	476	9	Y	433	416	0	12	8	5
*10	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	1893	2	1817	9	Y	1652	1626	0	5	8	26
*11	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	1178	2	1620	9	Y	1473	1481	0	2	8	16
*12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	1378	2	1289	9	Y	1172	1150	0	24	8	14

TOTAL GAS PROD: 34,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,620

MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 282631 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 14535

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-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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							
07	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	181	1	2371	3	Y	840	916	1			88
							72	4	924	9							
08	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	55	1	874	3	Y	420	433	1			75
							107	4	462	9							
09	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	280	1	4781	3	Y	809	701	1			183
							661	4	890	9							
10	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	540	1	2240	3	Y	807	851	1			139
							294	4	888	9							
*11	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	658	1	2763	3	Y	4939	3729	1			1349
							1470	4	5433	9							
*12	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	801	1	4268	3	Y	5086	5861	1			574
							130	4	5595	9							

TOTAL GAS PROD: 76,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,639

CIMAREX ENERGY CO. 153438
DARK STAR 21 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271624 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7510 - 12048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	9765	X	8525	-0-	-1240	-0-	7887	3	638	9	N	580	522	1	2	8	204
08	10199	X	4485	-0-	-5714	-0-	4055	3	430	9	N	391	366	1	8	8	221
09	9870	X	8403	-0-	-1467	-0-	7487	3	916	9	N	833	871	1	8	8	175
10	10199	X	7969	-0-	-2230	-0-	12	1	7167	3	N	718	616	1	11	8	266
							790	9									
11	8250	X	7570	-0-	-680	-0-	6748	3	822	9	N	747	747	1	5	8	261
12	8680	X	5934	-0-	-2746	-0-	5348	3	586	9	N	533	613	1	6	8	175

TOTAL GAS PROD: 79,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,448

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271630 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7293 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	8804	X	8177	-0-	-627	-0-	168	1	7524	3	N	441	374	1	3	8	288
							485	9									
08	8804	X	7715	-0-	-1089	-0-	119	1	7194	3	N	365	374	1	9	8	270
							402	9									
09	8310	X	7497	-0-	-813	-0-	13	1	7045	3	N	399	378	1	10	8	281
							439	9									
10	8587	X	7791	-0-	-796	-0-	80	1	7199	3	N	465	567	1	8	8	171
							512	9									
11	7980	X	6750	-0-	-1230	-0-	595	1	5679	3	N	433	379	1	11	8	214
							476	9									
12	8184	X	7393	-0-	-791	-0-	138	1	6816	3	N	399	373	1			240
							439	9									

TOTAL GAS PROD: 95,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,380

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
07	13175	X	7939	-0-	-5236	-0-	7217	3	722	9	Y	656	674	1			137
08	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	7806	3	525	9	Y	477	508	1	3	8	103
09	12090	X	12010	-0-	-80	-0-	11550	3	460	9	Y	418	441	1	1	8	79
10	11904	X	11829	-0-	-75	-0-	63	1	10860	3	Y	824	693	1	2	8	208
							906	9									
11	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	54	1	10642	3	Y	850	857	1	1	8	200
							935	9									
12	12400	X	12277	-0-	-123	-0-	57	1	11211	3	Y	917	922	1	2	8	193
							1009	9									

TOTAL GAS PROD: 136,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,655

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	15221 X	13339	-0-	-1882	-0-	12811	3	528	9	Y	480	485	1	1	8	100
08	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	10949	3	562	9	Y	511	498	1	2	8	111
09	14280 X	11541	-0-	-2739	-0-	10899	3	642	9	Y	584	584	1	1	8	110
10	14663 X	13871	-0-	-792	-0-	69	1	13197	3	Y	550	519	1	3	8	138
						605	9									
11	13650 X	12723	-0-	-927	-0-	65	1	12101	3	Y	506	524	1	1	8	119
						557	9									
*12	13375 X	13375	-0-	-0-	-0-	68	1	12707	3	Y	545	548	1	2	8	114
						600	9									

TOTAL GAS PROD: 160,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,917

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	23033	X	17083	-0-	-5950	-0-	804	1	15097	3	Y	563	691	1			290
							563	4	619	9							
08	18476	X	17605	-0-	-871	-0-	836	1	15337	3	Y	714	547	1			457
							647	4	785	9							
09	17880	X	17387	-0-	-493	-0-	771	1	15361	3	Y	1074	1152	1			379
							74	4	1181	9							
10	18476	X	17163	-0-	-1313	-0-	697	1	14708	3	Y	1123	1095	1			407
							523	4	1235	9							
11	18890	X	18890	-0-	-0-	-0-	815	1	16223	3	Y	837	537	1			707
							931	4	921	9							
*12	18621	X	18621	-0-	-0-	-0-	888	1	16494	3	Y	544	682	1			569
							641	4	598	9							

TOTAL GAS PROD: 230,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,194

GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	885	1	1320	3	Y	570					971
							26	4	627	9							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	870	1	721	3	Y	613	915	1			669
							26	4	674	9							
09	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	875	1	1046	3	Y	544	934	1			279
							200	4	598	9							
10	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	890	1	954	3	Y	519					798
							15	4	571	9							
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	840	1	984	3	Y	326	926	1			198
							121	4	359	9							
12	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	775	1	576	3	Y	175					373
							440	4	193	9							

TOTAL GAS PROD: 30,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,505

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	870	1	5109	3	N	929	463	1	4	8	1003
							400	4	1022	9							
08	7696	X	7696	-0-	-0-	-0-	690	1	5816	3	N	921	1384	1	4	8	536
							177	4	1013	9							
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	870	1	5165	3	N	791	459	1	15	8	853
							200	4	870	9							
10	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	780	1	4010	3	N	757	944	1	1	8	665
							1301	4	833	9							
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	810	1	3289	3	N	707	930	1	6	8	436
							1300	4	778	9							
*12	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	810	1	2737	3	N	749	840	1	1	8	344
							100	4	824	9							

TOTAL GAS PROD: 82,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,894

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							
07	10726	X	9672	-0-	-1054	-0-	468	1	8383	3	N	710	432	1			1034
							40	4	781	9							
08	DLQ G-10		5773	-0-	5773	5773	178	1	5187	3	N	371	918	1			487
							408	9									
09	DLQ G-10		10734	-0-	10734	16507	434	1	9490	3	N	688	909	1			266
							53	4	757	9							
10	26006	X	9499	-0-	-16507	-0-	478	1	8056	3	N	753	464	1			555
							137	4	828	9							
11	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	530	1	6961	3	N	663	937	1	1	8	280
							703	4	729	9							
12	9269	X	8956	-0-	-313	-0-	456	1	7743	3	N	591	459	1	2	8	410
							107	4	650	9							

TOTAL GAS PROD: 113,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,535

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	36394	X	30366	-0-	-6028	-0-	1193	1	25778	3	Y	1923	2037	1			279
							1280	4	2115	9							
08	33111	X	33111	-0-	-0-	-0-	1374	1	28486	3	Y	2315	2308	1			286
							704	4	2547	9							
09	25693	X	25693	-0-	-0-	-0-	1016	1	21763	3	Y	2525	2428	1			383
							136	4	2778	9							
10	27495	X	27495	-0-	-0-	-0-	1165	1	22800	3	Y	2555	2642	1			296
							719	4	2811	9							
11	23865	X	23865	-0-	-0-	-0-	1244	1	19552	3	Y	1952	1914	0			334
							922	4	2147	9							
*12	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1194	1	21161	3	Y	2169	2035	0			468
							187	4	2386	9							

TOTAL GAS PROD: 346,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,095

WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	3332	3	230	4	Y	768	707	1	3	8	357
							845	9									
08	7750	X	3608	-0-	-4142	-0-	2443	3	42	4	Y	1021	1175	1	3	8	200
							1123	9									
09	7500	X	5115	-0-	-2385	-0-	3416	3	392	4	Y	1188	1018	1	11	8	359
							1307	9									
10	6417	X	4914	-0-	-1503	-0-	3318	3	361	4	Y	1123	1280	1	5	8	197
							1235	9									
11	6210	X	4731	-0-	-1479	-0-	2895	3	541	4	Y	1177	1096	1			278
							1295	9									
12	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	3246	3	246	4	Y	1142	1108	1	3	8	309
							1256	9									

TOTAL GAS PROD: 78,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,590

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 603H RRCID -> 277241 COMPL. DATE 03/29/2014 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7597 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	31434	X	27379	-0-	-4055	-0-	948	1	23823	3	Y	1578	1498	1			275
							872	4	1736	9							
08	27745	X	27029	-0-	-716	-0-	989	1	24050	3	Y	1440	1450	1			265
							406	4	1584	9							
09	27510	X	27510	-0-	-0-	-0-	984	1	24790	3	Y	1454	1406	1			313
							137	4	1599	9							
10	27745	X	25884	-0-	-1861	-0-	917	1	22496	3	Y	1640	1652	0			301
							667	4	1804	9							
11	27458	X	27458	-0-	-0-	-0-	1151	1	23945	3	Y	1086	1192	0			195
							1167	4	1195	9							
12	27745	X	25878	-0-	-1867	-0-	1133	1	22612	3	Y	1214	1264	0			145
							798	4	1335	9							

TOTAL GAS PROD: 336,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,366

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							
07	25265	X	20409	-0-	-4856	-0-	796	1	17199	3	Y	1418	1491	1			210
							854	4	1560	9							
08	22977	X	22977	-0-	-0-	-0-	943	1	19538	3	Y	1830	1810	1			230
							483	4	2013	9							
09	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	1012	1	21677	3	Y	1789	1739	1			280
							135	4	1968	9							
10	22583	X	22583	-0-	-0-	-0-	982	1	19199	3	Y	1634	1716	1			198
							605	4	1797	9							
11	20130	X	18213	-0-	-1917	-0-	955	1	15013	3	Y	1397	1353	0			242
							708	4	1537	9							
*12	22851	X	22851	-0-	-0-	-0-	1102	1	19511	3	Y	1878	1718	0			402
							172	4	2066	9							

TOTAL GAS PROD: 272,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,317

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 604H RRCID -> 277272 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7625 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	39060	X	36017	-0-	-3043	-0-	1265	1	31772	3	Y	1652	1582	1			291
							1163	4	1817	9							
08	39060	X	33793	-0-	-5267	-0-	1246	1	30324	3	Y	1555	1560	1			286
							512	4	1711	9							
09	37800	X	32833	-0-	-4967	-0-	1183	1	29805	3	Y	1527	1482	1			331
							165	4	1680	9							
10	36983	X	34983	-0-	-2000	-0-	1264	1	31013	3	Y	1624	1654	0			301
							920	4	1786	9							
11	35340	X	31504	-0-	-3836	-0-	1305	1	27143	3	Y	1576	1611	0			266
							1322	4	1734	9							
12	36022	X	31443	-0-	-4579	-0-	1378	1	27518	3	Y	1433	1523	0			176
							971	4	1576	9							

TOTAL GAS PROD: 419,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 20,979

DR STATE EAST WELL #: 2003H RRCID -> 277724 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7059 - 11825

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									
07	11935	X	9552	-0-	-2383	-0-	9112	3	440	9	N	400	742	1			281
08	11501	X	9107	-0-	-2394	-0-	8225	3	400	4	N	438	379	1			340
							482	9									
09	11130	X	9160	-0-	-1970	-0-	6684	3	1994	4	N	438	378	1			400
							482	9									
10	11501	X	9235	-0-	-2266	-0-	7816	3	932	4	N	443	375	1			468
							487	9									
11	9240	X	8919	-0-	-321	-0-	8060	3	318	4	N	492	381	1			579
							541	9									
12	9548	X	7857	-0-	-1691	-0-	7297	3	560	9	N	509	378	1			710

TOTAL GAS PROD: 113,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,982

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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							
07	22289	X	19991	-0-	-2298	-0-	921	1	17302	3	Y	1020	1260	1			518
							646	4	1122	9							
08	20460	X	20358	-0-	-102	-0-	949	1	17451	3	Y	1113	895	1	1	8	735
							734	4	1224	9							
09	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	1029	1	20506	3	Y	1240	1494	1			481
							98	4	1364	9							
10	27815	X	27815	-0-	-0-	-0-	1163	1	24540	3	Y	1126	1179	1			428
							873	4	1239	9							
11	22164	X	22164	-0-	-0-	-0-	955	1	19072	3	Y	948	598	1			778
							1094	4	1043	9							
12	20460	X	20350	-0-	-110	-0-	942	1	17488	3	Y	1128	1044	1			862
							679	4	1241	9							

TOTAL GAS PROD: 260,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,183

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							
07	11749	X	11265	-0-	-484	-0-	870	1	8501	3	N	1420	1332	1	6	8	756
							332	4	1562	9							
08	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	900	1	9513	3	N	1422	1843	1	13	8	322
							1564	9									
09	11220	X	10592	-0-	-628	-0-	870	1	7914	3	N	1300	929	1	5	8	688
							378	4	1430	9							
10	11253	X	11202	-0-	-51	-0-	930	1	8634	3	N	1398	1400	1	39	8	647
							100	4	1538	9							
11	11370	X	9294	-0-	-2076	-0-	900	1	6438	3	N	1328	1384	1	26	8	565
							495	4	1461	9							
12	11749	X	9272	-0-	-2477	-0-	930	1	6454	3	N	1300	1411	1	58	8	396
							458	4	1430	9							

TOTAL GAS PROD: 130,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,789

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	14074	X	11988	-0-	-2086	-0-	10108	3	935	4	Y	859	857	1			33
							945	9									
08	12710	X	11678	-0-	-1032	-0-	10495	3	290	4	Y	812	820	1	1	8	24
							893	9									
09	12300	X	11369	-0-	-931	-0-	10346	3	133	4	Y	809	798	1			35
							890	9									
10	12710	X	11587	-0-	-1123	-0-	10711	3	876	9	Y	796	804	1			27
11	11610	X	10724	-0-	-886	-0-	9144	3	775	4	Y	732	728	0			31
							805	9									
12	11997	X	11502	-0-	-495	-0-	10469	3	63	4	Y	882	867	0	2	8	44
							970	9									

TOTAL GAS PROD: 143,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,939

DR STATE EAST WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

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							
07	15872	X	11799	-0-	-4073	-0-	845	1	10604	3	N	318	333	1			460
							350	9									
08	14663	X	10678	-0-	-3985	-0-	900	1	9427	3	N	319	376	1			403
							351	9									
09	14190	X	8809	-0-	-5381	-0-	760	1	6038	3	N	329					732
							1649	4	362	9							
10	14663	X	12228	-0-	-2435	-0-	915	1	9054	3	N	444	572	1			604
							1771	4	488	9							
11	11430	X	9791	-0-	-1639	-0-	875	1	8159	3	N	324	572	1			356
							401	4	356	9							
12	11811	X	6086	-0-	-5725	-0-	870	1	4986	3	N	209					565
							230	9									

TOTAL GAS PROD: 138,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,345

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	30421	X	30421	-0-	-0-	-0-	930	1	4618	3	N	1938	1810	1			1008
							22741	4	2132	9							
08	28620	X	28620	-0-	-0-	-0-	930	1	13519	3	N	1611	1982	1	5	8	632
							12399	4	1772	9							
09	15470	X	15470	-0-	-0-	-0-	885	1	12775	3	N	1535	1611	1			556
							121	4	1689	9							
10	16506	X	16506	-0-	-0-	-0-	930	1	13314	3	N	1641	1752	1			445
							457	4	1805	9							
11	15352	X	15352	-0-	-0-	-0-	900	1	12693	3	N	1391	1294	1			542
							229	4	1530	9							
*12	15982	X	15982	-0-	-0-	-0-	930	1	13410	3	N	1400	458	1			1484
							102	4	1540	9							

TOTAL GAS PROD: 258,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 17,795

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							
07	8804	X	6118	-0-	-2686	-0-	895	1	3841	3	N	802	464	1	5	8	913
							500	4	882	9							
08	8153	X	6296	-0-	-1857	-0-	690	1	4592	3	N	922	1275	1	5	8	555
							1014	9									
09	7890	X	6679	-0-	-1211	-0-	901	1	4818	3	N	702	921	1	1	8	335
							188	4	772	9							
10	7006	X	6856	-0-	-150	-0-	930	1	4752	3	N	871	461	1	3	8	742
							216	4	958	9							
11	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	900	1	4016	3	N	731	923	1	3	8	547
							570	4	804	9							
12	6913	X	6591	-0-	-322	-0-	930	1	4289	3	N	884	934	1	6	8	491
							400	4	972	9							

TOTAL GAS PROD: 85,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,154

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 3003H RRCID -> 278364 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6893 - 11610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	20305 X	19207	-0-	-1098	-0-	930	1	17446	3	N	728	714	1			589
						30	4	801	9							
08	20305 X	18645	-0-	-1660	-0-	930	1	16805	3	N	693	748	1			534
						148	4	762	9							
09	19410 X	15928	-0-	-3482	-0-	800	1	10884	3	N	607	757	1			384
						3576	4	668	9							
10	20057 X	18114	-0-	-1943	-0-	930	1	14625	3	N	716	757	1			343
						1771	4	788	9							
11	18630 X	16825	-0-	-1805	-0-	890	1	14510	3	N	677	379	1			641
						680	4	745	9							
12	19220 X	16564	-0-	-2656	-0-	930	1	14727	3	N	689	569	1			761
						149	4	758	9							

TOTAL GAS PROD: 223,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,886

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							
07	32922 X	21262	-0-	-11660	-0-	804	1	17367	3	Y	2026	2061	1			284
						862	4	2229	9							
08	26505 X	22312	-0-	-4193	-0-	883	1	18304	3	Y	2430	2413	1			301
						452	4	2673	9							
09	25650 X	25432	-0-	-218	-0-	1013	1	21686	3	Y	2362	2299	1			364
						135	4	2598	9							
10	25684 X	25684	-0-	-0-	-0-	1093	1	21363	3	Y	2323	2415	1			272
						673	4	2555	9							
11	23400 X	23400	-0-	-0-	-0-	1235	1	19392	3	Y	1690	1669	0			293
						914	4	1859	9							
12	26288 X	23611	-0-	-2677	-0-	1140	1	20199	3	Y	1903	1785	0			411
						179	4	2093	9							

TOTAL GAS PROD: 307,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,858

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	11501	X	8929	-0-	-2572	-0-	1307	1	6239	3	N	611	442	1			752
							711	4	672	9							
08	DLQ G-10		9484	-0-	9484	9484	1232	1	7489	3	N	572	788	1			536
							134	4	629	9							
09	DLQ G-10		9710	-0-	9710	19194	1221	1	7658	3	N	566	418	1			684
							208	4	623	9							
10	29477	X	10283	-0-	-19194	-0-	1382	1	7647	3	N	588	841	1			431
							607	4	647	9							
11	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1225	1	4490	3	N	562	440	1			553
							1849	4	618	9							
12	9517	X	6624	-0-	-2893	-0-	1299	1	4461	3	N	343	467	1	11	8	418
							487	4	377	9							

TOTAL GAS PROD: 113,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,217

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							
07	13101	X	13101	-0-	-0-	-0-	855	1	10593	3	Y	1006	1007	1	1	8	39
							546	4	1107	9							
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	815	1	11076	3	Y	974	982	1	1	8	30
							22	4	1071	9							
09	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	870	1	10526	3	Y	970	956	1	1	8	43
							63	4	1067	9							
10	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	890	1	10270	3	Y	935	946	1			32
							1029	9									
11	11700	X	11211	-0-	-489	-0-	825	1	8645	3	Y	888	883	0			37
							764	4	977	9							
12	12090	X	11752	-0-	-338	-0-	910	1	9740	3	Y	917	906	0	2	8	46
							93	4	1009	9							

TOTAL GAS PROD: 143,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,580

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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							
07	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	1800	1	9994	3	N	2701	1723	1			2388
							395	4	2971	9							
08	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	1830	1	10659	3	N	2471	3552	1	1	8	1306
							2718	9									
09	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	1730	1	8637	3	N	2260	1819	1	4	8	1743
							99	4	2486	9							
10	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1860	1	6031	3	N	2269	2738	1			1274
							967	4	2496	9							
11	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	1800	1	6837	3	N	2256	1599	1	17	8	1914
							929	4	2482	9							
12	6727	X	3834	-0-	-2893	-0-	740	1	2005	3	N	752	1780	1	21	8	865
							262	4	827	9							

TOTAL GAS PROD: 162,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 28,342

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							
07	76601	X	64587	-0-	-12014	-0-	930	1	58405	3	N	2588	2611	1	1	8	608
							2405	4	2847	9							
08	73780	X	63796	-0-	-9984	-0-	930	1	59062	3	N	2501	2733	1			376
							1053	4	2751	9							
09	68850	X	60580	-0-	-8270	-0-	900	1	56822	3	N	2349	2303	1			422
							274	4	2584	9							
10	69812	X	58384	-0-	-11428	-0-	915	1	53037	3	N	2139	1785	1			776
							2079	4	2353	9							
11	62490	X	55506	-0-	-6984	-0-	870	1	50983	3	N	2038	2277	1			537
							1411	4	2242	9							
12	64573	X	55971	-0-	-8602	-0-	930	1	52394	3	N	1928	1754	1			711
							526	4	2121	9							

TOTAL GAS PROD: 759,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 30,866

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE EAST WELL #: 1803H RRCID -> 278553 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7334 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	15810	X	13352	-0-	-2458	-0-	675	1	12241	3	N	383	380	1			486
							15	4	421	9							
08	15097	X	13419	-0-	-1678	-0-	905	1	12024	3	N	445	358	1			573
							490	9									
09	14580	X	12523	-0-	-2057	-0-	900	1	7160	3	N	487	380	1			680
							3927	4	536	9							
10	15066	X	12422	-0-	-2644	-0-	930	1	9801	3	N	502	758	1			424
							1139	4	552	9							
11	13800	X	11524	-0-	-2276	-0-	880	1	9897	3	N	479	378	1			525
							220	4	527	9							
12	13423	X	11851	-0-	-1572	-0-	920	1	10275	3	N	506	382	1	1	8	648
							99	4	557	9							

TOTAL GAS PROD: 164,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,364

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							
07	17205	X	15503	-0-	-1702	-0-	605	1	14180	3	N	607	926	1			513
							50	4	668	9							
08	17205	X	14416	-0-	-2789	-0-	265	1	13510	3	N	514	168	1			859
							76	4	565	9							
09	16650	X	14721	-0-	-1929	-0-	9790	3	4205	4	N	660	945	1			574
							726	9									
10	17205	X	15283	-0-	-1922	-0-	13313	3	1245	4	N	659	766	1			467
							725	9									
11	15000	X	14298	-0-	-702	-0-	13579	3	40	4	N	617	741	1			343
							679	9									
12	15500	X	13314	-0-	-2186	-0-	12657	3	66	4	N	537	382	1			498
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 193,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,253

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DR STATE CENTRAL WELL #: 3405H RRCID -> 278612 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 11872 PERF. 7442 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	4619	X	3989	-0-	-630	-0-	280	1	3212	4	N	452	560	1			556
							497	9									
08	4619	X	3333	-0-	-1286	-0-	230	1	2662	4	N	401	575	1			382
							441	9									
09	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	295	1	3809	4	N	434	188	1			628
							477	9									
10	4619	X	2559	-0-	-2060	-0-	135	1	2138	4	N	260	190	1			698
							286	9									
11	4260	X	3657	-0-	-603	-0-	230	1	3011	4	N	378	380	1			696
							416	9									
12	4650	X	2662	-0-	-1988	-0-	150	1	2088	4	N	385	383	1			698
							424	9									

TOTAL GAS PROD: 47,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,106

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							
07	10013	X	8867	-0-	-1146	-0-	920	1	7098	3	N	688	775	1			491
							92	4	757	9							
08	9486	X	8945	-0-	-541	-0-	930	1	7220	3	N	668	425	1			734
							60	4	735	9							
09	9180	X	8225	-0-	-955	-0-	900	1	6636	3	N	590	923	1			401
							40	4	649	9							
10	9362	X	8252	-0-	-1110	-0-	930	1	5820	3	N	740	470	1			671
							688	4	814	9							
11	8700	X	6563	-0-	-2137	-0-	885	1	3958	3	N	641	937	1			375
							1015	4	705	9							
12	8959	X	8284	-0-	-675	-0-	930	1	6497	3	N	674	471	1			578
							116	4	741	9							

TOTAL GAS PROD: 105,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,345

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
OWL HILLS STATE WELL #: 1402H RRCID -> 278644 COMPL. DATE 12/25/2013 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7566 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	20584	X	18461	-0-	-2123	-0-	930	1	15718	3	N	1036	1118	1			390
							673	4	1140	9							
08	19592	X	15547	-0-	-4045	-0-	930	1	13483	3	N	916	750	1			556
							126	4	1008	9							
09	18960	X	8368	-0-	-10592	-0-	510	1	7214	3	N	375	371	1			560
							231	4	413	9							
10	19065	X	9173	-0-	-9892	-0-	580	1	6498	3	N	514	381	1			693
							1530	4	565	9							
11	18450	X	8396	-0-	-10054	-0-	600	1	5804	3	N	533	731	1			495
							1406	4	586	9							
12	18476	X	9387	-0-	-9089	-0-	620	1	7132	3	N	577					1072
							1000	4	635	9							

TOTAL GAS PROD: 184,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,628

DR STATE EAST WELL #: 1602H RRCID -> 278645 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7381 - 11950

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							
07	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	310	1	3050	3	N	184	351	1			483
							84	4	202	9							
08	4588	X	4101	-0-	-487	-0-	255	1	3473	3	N	211					694
							141	4	232	9							
09	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	300	1	4035	3	N	258	380	1			572
							12	4	284	9							
10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	310	1	3803	3	N	211	381	1			402
							135	4	232	9							
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	300	1	3258	3	N	177					579
							460	4	195	9							
12	4774	X	4599	-0-	-175	-0-	305	1	3517	3	N	195	372	1			402
							562	4	215	9							

TOTAL GAS PROD: 51,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,302

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	32457	X	22065	-0-	-10392	-0-	725	1	20120	3	N	927	872	1			717
							200	4	1020	9							
08	28737	X	25105	-0-	-3632	-0-	810	1	23060	3	N	1123	1354	1			486
							1235	9									
09	27810	X	27801	-0-	-9	-0-	900	1	25099	3	N	1540	1270	1			756
							108	4	1694	9							
10	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	930	1	25988	3	N	1497	1806	1			447
							608	4	1647	9							
11	28356	X	28356	-0-	-0-	-0-	900	1	24657	3	N	1319	1277	1			489
							1348	4	1451	9							
12	28737	X	28130	-0-	-607	-0-	930	1	23605	3	N	1248	467	1			1270
							2222	4	1373	9							

TOTAL GAS PROD: 330,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,666

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	27931	X	23187	-0-	-4744	-0-	864	1	20073	3	Y	1037	987	1			203
							1109	4	1141	9							
08	22837	X	22837	-0-	-0-	-0-	884	1	20134	3	Y	880	823	1			260
							851	4	968	9							
09	19110	X	15215	-0-	-3895	-0-	584	1	13849	3	Y	711	849	1			122
							782	9									
10	19747	X	17962	-0-	-1785	-0-	343	1	16628	3	Y	628	564	1			186
							300	4	691	9							
11	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	225	1	16904	3	Y	796	669	1			313
							1141	4	876	9							
12	19747	X	19605	-0-	-142	-0-	49	1	17065	3	Y	967	719	1			561
							1427	4	1064	9							

TOTAL GAS PROD: 275,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,668

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	4650	X	4562	-0-	-88	-0-	4026	3	536	9	N	487	429	1			500
08	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4162	3	552	9	N	502	467	1			535
09	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	5491	3	789	9	N	717	934	1			318
10	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	5186	3	645	4	N	706	448	1			576
							777	9									
11	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	3467	3	660	4	N	486	474	1			588
							535	9									
*12	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5036	3	304	4	N	537	922	1			203
							591	9									

TOTAL GAS PROD: 57,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,025

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							
07	8401	X	7624	-0-	-777	-0-	900	1	5533	3	N	686	783	1	1	8	595
							436	4	755	9							
08	7657	X	6972	-0-	-685	-0-	880	1	5343	3	N	635	900	1	1	8	329
							50	4	699	9							
09	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	870	1	5052	3	N	655	446	1			538
							524	4	721	9							
10	7626	X	6620	-0-	-1006	-0-	855	1	4625	3	N	509	463	1			584
							580	4	560	9							
11	7380	X	6746	-0-	-634	-0-	855	1	4378	3	N	494	900	1			178
							970	4	543	9							
12	7626	X	6949	-0-	-677	-0-	880	1	4999	3	N	634	467	1	7	8	338
							373	4	697	9							

TOTAL GAS PROD: 83,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,773

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	28427	X	23378	-0-	-5049	-0-	880	1	20472	3	Y	812	764	1			159
							1133	4	893	9							
08	22467	X	22467	-0-	-0-	-0-	868	1	19779	3	Y	894	798	1			255
							837	4	983	9							
09	13912	X	13912	-0-	-0-	-0-	528	1	12500	3	Y	804	924	1			135
							884	9									
10	21585	X	21585	-0-	-0-	-0-	416	1	20177	3	Y	571	530	1			176
							364	4	628	9							
11	18274	X	18274	-0-	-0-	-0-	216	1	16326	3	Y	571	509	1			238
							1104	4	628	9							
*12	18416	X	18416	-0-	-0-	-0-	47	1	16345	3	Y	597	469	1			366
							1367	4	657	9							

TOTAL GAS PROD: 246,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,157

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							
07	4247	X	3542	-0-	-705	-0-	1444	3	100	4	Y	1816	1369	1	5	8	686
							1998	9									
08	7750	X	5054	-0-	-2696	-0-	3645	3	63	4	Y	1224	1633	1	3	8	274
							1346	9									
09	7500	X	5123	-0-	-2377	-0-	3385	3	388	4	Y	1227	1104	1	12	8	385
							1350	9									
10	7750	X	5412	-0-	-2338	-0-	3573	3	389	4	Y	1318	1476	1	6	8	221
							1450	9									
11	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	3161	3	591	4	Y	1129	1080	1			270
							1242	9									
12	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	3279	3	249	4	Y	1187	1141	1	3	8	313
							1306	9									

TOTAL GAS PROD: 77,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	18197	X	10958	-0-	-7239	-0-	368	1	9239	3	Y	921	878	1			168
							338	4	1013	9							
08	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	474	1	11535	3	Y	892	891	1			169
							195	4	981	9							
09	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	434	1	10947	3	Y	1098	1030	1			237
							61	4	1208	9							
10	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	468	1	11466	3	Y	1104	1128	0			213
							340	4	1214	9							
11	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	523	1	10852	3	Y	1038	1068	0			183
							531	4	1142	9							
*12	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	668	1	13294	3	Y	1327	1346	0			164
							469	4	1460	9							

TOTAL GAS PROD: 164,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,658

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							
07	19365	X	19365	-0-	-0-	-0-	716	1	16621	3	Y	1009	947	1			197
							918	4	1110	9							
08	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	728	1	16586	3	Y	1116	995	1			318
							701	4	1228	9							
09	20966	X	20966	-0-	-0-	-0-	818	1	19392	3	Y	687	876	1			129
							756	9									
10	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	341	1	16525	3	Y	864	745	1			248
							298	4	950	9							
11	13711	X	13711	-0-	-0-	-0-	159	1	12023	3	Y	647	609	1			286
							817	4	712	9							
12	13826	X	1262	-0-	-12564	-0-	4	1	1064	3	Y	85	208	1			163
							100	4	94	9							

TOTAL GAS PROD: 199,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,719

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	32674	X	30208	-0-	-2466	-0-	1064	1	26744	3	Y	1292	1250	1			238
							979	4	1421	9							
08	27504	X	27504	-0-	-0-	-0-	1011	1	24589	3	Y	1354	1338	1			254
							415	4	1489	9							
09	27335	X	27335	-0-	-0-	-0-	984	1	24783	3	Y	1301	1264	1			291
							137	4	1431	9							
10	29305	X	29305	-0-	-0-	-0-	1056	1	25912	3	Y	1425	1444	0			272
							769	4	1568	9							
11	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	1151	1	23939	3	Y	1507	1520	0			259
							1167	4	1658	9							
*12	26425	X	26425	-0-	-0-	-0-	1146	1	22865	3	Y	1461	1535	0			185
							807	4	1607	9							

TOTAL GAS PROD: 348,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,902

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

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							
07	20801	X	14454	-0-	-6347	-0-	573	1	12387	3	Y	799	841	1			115
							615	4	879	9							
08	15345	X	11906	-0-	-3439	-0-	491	1	10188	3	Y	886	891	1			110
							252	4	975	9							
09	14850	X	13666	-0-	-1184	-0-	559	1	11969	3	Y	966	929	1			147
							75	4	1063	9							
10	15345	X	13554	-0-	-1791	-0-	600	1	11740	3	Y	767	822	1			92
							370	4	844	9							
11	14850	X	13547	-0-	-1303	-0-	736	1	11563	3	Y	639	621	0			110
							545	4	703	9							
12	14446	X	11817	-0-	-2629	-0-	589	1	10429	3	Y	643	612	0			141
							92	4	707	9							

TOTAL GAS PROD: 187,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,413

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	23932	X	6174	-0-	-17758	-0-	259	1	5608	3	Y	25	28	1			4
							279	4	28	9							
08	22971	X	673	-0-	-22298	-0-	30	1	618	3	Y	9	12	1			1
							15	4	10	9							
09	22080	X	-0-	-0-	-22080	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-
11	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					Y	-0-					-0-
12	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 137,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 306

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							
07	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	277	1	3891	3	Y	1257	1189	0	6	8	149
							67	4	1383	9							
08	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	226	1	3004	3	Y	834	859	0	8	8	116
							91	4	917	9							
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	144	1	2513	3	Y	529	564	0	6	8	75
							86	4	582	9							
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	235	1	3707	3	Y	944	888	0	3	8	128
							33	4	1038	9							
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	246	1	2737	3	Y	872	884	0			116
							250	4	959	9							
*12	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	286	1	3414	3	Y	695	700	0	3	8	108
							62	4	765	9							

TOTAL GAS PROD: 54,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,180

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	35216	X	28332	-0-	-6884	-0-	688	1	23988	3	Y	2402	2501	1	1	8	372
							1014	4	2642	9							
08	32116	X	27619	-0-	-4497	-0-	702	1	23958	3	Y	2053	2005	1			420
							701	4	2258	9							
09	32035	X	32035	-0-	-0-	-0-	693	1	29100	3	Y	1837	1823	1			434
							221	4	2021	9							
10	34511	X	34511	-0-	-0-	-0-	774	1	31153	3	Y	2072	1996	1			510
							305	4	2279	9							
11	34558	X	34558	-0-	-0-	-0-	978	1	31314	3	Y	1967	1870	0			607
							102	4	2164	9							
*12	35277	X	35277	-0-	-0-	-0-	960	1	31918	3	Y	1940	2021	0	15	5	511
							265	4	2134	9							

TOTAL GAS PROD: 367,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 26,488

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									
07	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	855	1	7717	3	N	1143	1088	1			731
							1257	9									
08	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	905	1	7912	3	N	1140	1135	1			736
							1254	9									
09	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	900	1	5239	3	N	1112	742	1			1106
							2204	4	1223	9							
10	9638	X	9638	-0-	-0-	-0-	901	1	6938	3	N	1066	1516	1			656
							626	4	1173	9							
11	9090	X	9035	-0-	-55	-0-	890	1	6947	3	N	1032	1129	1			559
							63	4	1135	9							
12	9393	X	8010	-0-	-1383	-0-	745	1	6215	3	N	943	383	1			1119
							13	4	1037	9							

TOTAL GAS PROD: 112,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13,823

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 602H RRCID -> 278928 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7599 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6417	X	4207	-0-	-2210	-0-	444	1	3432	3	Y	119	5	8			783
							200	4	131	9							
08	6417	X	5308	-0-	-1109	-0-	438	1	4633	3	Y	215	9	8			989
							237	9									
09	6210	X	3282	-0-	-2928	-0-	313	1	2079	3	Y	264	695	1	47	8	511
							600	4	290	9							
10	5952	X	2650	-0-	-3302	-0-	401	1	2056	3	Y	175	351	1	17	8	318
							193	9									
11	5130	X	1135	-0-	-3995	-0-	297	1	293	3	Y	223	28	8			513
							300	4	245	9							
12	5301	X	1017	-0-	-4284	-0-	478	1	379	3	Y	145	53	8			605
							160	9									

TOTAL GAS PROD: 49,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,372

JOHNNIE WALKER STATE WELL #: 601H RRCID -> 278929 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7575 - 10863

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 408H RRCID -> 279624 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8350 - 12595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	18935	X	18935	-0-	-0-	-0-	660	1	15635	3	Y	1827	1582	1	4	8	792
							630	4	2010	9							
08	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	543	1	13616	3	Y	1409	1846	1	1	8	354
							1550	9									
09	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	645	1	14642	3	Y	1681	1461	1			574
							75	4	1849	9							
10	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	658	1	12875	3	Y	1539	1683	1	7	8	423
							1425	4	1693	9							
11	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	614	1	11992	3	Y	1534	1363	1	1	8	593
							2243	4	1687	9							
*12	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	625	1	12881	3	Y	1457	1519	1	9	8	522
							625	4	1603	9							

TOTAL GAS PROD: 208,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,870

WETHERBEE D ALLOC WELL #: 405H RRCID -> 280231 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8266 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	27435	X	17141	-0-	-10294	-0-	1073	1	14078	3	Y	1233	1288	1	2	8	394
							634	4	1356	9							
08	20894	X	18461	-0-	-2433	-0-	1127	1	15909	3	Y	1295	1417	1	1	8	271
							1425	9									
09	20220	X	15724	-0-	-4496	-0-	999	1	13243	3	Y	1151	1067	1			355
							216	4	1266	9							
10	20088	X	16762	-0-	-3326	-0-	983	1	13310	3	Y	1188	1235	1	2	8	306
							1162	4	1307	9							
11	17880	X	16196	-0-	-1684	-0-	973	1	11741	3	Y	1163	1207	1			262
							2203	4	1279	9							
12	18476	X	16101	-0-	-2375	-0-	983	1	13108	3	Y	1088	949	1			401
							813	4	1197	9							

TOTAL GAS PROD: 244,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 16,877

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE D ALLOC WELL #: 406H RRCID -> 280232 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8295 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	17391	X	13665	-0-	-3726	-0-	787	1	10322	3	Y	1901	1790	1	3	8	545
							465	4	2091	9							
08	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	733	1	10354	3	Y	1970	2111	1	2	8	402
							2167	9									
09	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	781	1	10346	3	Y	1790	1644	1			548
							168	4	1969	9							
10	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	832	1	11263	3	Y	1906	1963	1	2	8	489
							984	4	2097	9							
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	827	1	9984	3	Y	1815	1892	1			412
							1874	4	1997	9							
*12	15341	X	15341	-0-	-0-	-0-	877	1	11694	3	Y	1858	1593	1			677
							726	4	2044	9							

TOTAL GAS PROD: 172,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,245

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							
07	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	270	1	6104	3	Y	1183	1000	1	2	8	498
							258	4	1301	9							
08	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	387	1	9695	3	Y	1498	1677	1	1	8	318
							1648	9									
09	7105	X	7105	-0-	-0-	-0-	255	1	5697	3	Y	1021	964	1			375
							30	4	1123	9							
10	7254	X	6687	-0-	-567	-0-	272	1	4794	3	Y	937	1048	1	4	8	260
							590	4	1031	9							
11	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	271	1	5296	3	Y	1145	981	1			424
							991	4	1260	9							
*12	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	305	1	6277	3	Y	1162	1178	1	7	8	401
							305	4	1278	9							

TOTAL GAS PROD: 100,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,087

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1004H RRCID -> 280340 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7741 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	73346	X	47129	-0-	-26217	-0-	1172	1	40986	3	Y	2941	3078	1	1	8	466
							1736	4	3235	9							
08	54374	X	45064	-0-	-9310	-0-	1158	1	39455	3	Y	2998	2858	1			606
							1153	4	3298	9							
09	52620	X	51044	-0-	-1576	-0-	1107	1	46470	3	Y	2831	2769	1			668
							353	4	3114	9							
10	54374	X	51664	-0-	-2710	-0-	1171	1	47190	3	Y	2582	2581	1			669
							463	4	2840	9							
11	49691	X	49691	-0-	-0-	-0-	1422	1	45567	3	Y	2321	2252	0			738
							149	4	2553	9							
*12	53396	X	53396	-0-	-0-	-0-	1475	1	49010	3	Y	2277	2387	0	17	5	611
							406	4	2505	9							

TOTAL GAS PROD: 682,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 40,019

DR STATE CENTRAL UNIT WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
07	79410	X	79410	-0-	-0-	-0-	930	1	75109	3	N	3010	3065	1			832
							60	4	3311	9							
08	75741	X	75741	-0-	-0-	-0-	930	1	71549	3	N	2915	2989	1			758
							55	4	3207	9							
09	69004	X	69004	-0-	-0-	-0-	900	1	40857	3	N	2536	2440	1			854
							24457	4	2790	9							
10	66117	X	66117	-0-	-0-	-0-	905	1	56164	3	N	2419	2295	1			978
							6387	4	2661	9							
11	58806	X	58806	-0-	-0-	-0-	860	1	53996	3	N	2038	2250	1			766
							1708	4	2242	9							
*12	62217	X	62217	-0-	-0-	-0-	930	1	57966	3	N	2275	1523	1			1518
							818	4	2503	9							

TOTAL GAS PROD: 924,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 38,953

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SHEPARD STATE WELL #: 813H RRCID -> 281430 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9412 - 14065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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.		3732	-0-	3732	3924	2586	3	1146	9	N	1042	1042	1			664
*04	T. A.		9104	-0-	9104	13028	6521	3	2583	9	N	2348	2348	1			664
*05	20067	X	7039	-0-	-13028	-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
*07	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	5037	3	1463	9	N	1330	1330	1			664
*08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	5288	3	1453	9	N	1321	1321	1			664
*09	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	6378	3	1308	9	N	1189	1189	1			664
*10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	4688	3	1770	9	N	1609	1609	1			664
11	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	5318	3	1187	9	N	1079	1079	1			664
*12	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	4790	3	1637	9	N	1488	1488	1			664

TOTAL GAS PROD: 67,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 15,168

RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	12504	-0-	-16605	-0-	12308	3	196	9	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
*07	21483	X	13902	-0-	-7581	-0-	13712	3	190	9	N	173	173	1			396
*08	18507	X	10179	-0-	-8328	-0-	9990	3	189	9	N	172	172	1			396
*09	17910	X	12998	-0-	-4912	-0-	12623	3	375	9	N	341	341	1			396
*10	18507	X	13263	-0-	-5244	-0-	13065	3	198	9	N	180	180	1			396
11	14310	X	14310	-0-	-0-	-0-	14114	3	196	9	N	178	178	1			396
12	13888	X	9720	-0-	-4168	-0-	9415	3	120	4	N	168	168	1			396
							185	9									

TOTAL GAS PROD: 158,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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	23722	-0-	-23336	-0-	13222	3	10500	9	Y	9545	9545	0			-0-
*04	27060	X	4282	-0-	-22778	-0-	419	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-
*07	28086	X	13671	-0-	-14415	-0-	4920	3	8751	9	Y	7955	7955	0			-0-
*08	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	4707	4707	0			-0-
*09	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					Y	-0-					-0-
*10	28737	X	-0-	-0-	-28737	-0-					Y	-0-					-0-
11	13230	X	4693	-0-	-8537	-0-	3358	3	1335	9	Y	1214	1214	0			-0-
*12	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	9126	3	9196	9	Y	8360	8360	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 159,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 78,149

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	10881 X	9461	-0-	-1420	-0-	1270	1	6791	2	N	1273	1230	1			515
						1400	9									
08	10881 X	8665	-0-	-2216	-0-	6505	2	2160	9	N	1964	1781	1			698
09	10110 X	8325	-0-	-1785	-0-	5903	2	2422	9	N	2202	1986	1			914
10	10447 X	9438	-0-	-1009	-0-	31	1	6903	2	N	2276	2915	1			275
						2504	9									
11	10110 X	8808	-0-	-1302	-0-	30	1	6333	2	N	2223	2047	1			451
						2445	9									
12	9455 X	8301	-0-	-1154	-0-	31	1	5791	2	N	2254	2159	1			546
						2479	9									

TOTAL GAS PROD: 110,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 24,030

TXL 41 WELL #: B201DM RRCID -> 278674 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9375 - 13512

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									
07	31558 X	7270	-0-	-24288	-0-	1172	1	3913	2	N	1986	1314	1			942
						2185	9									
08	39122 X	14119	-0-	-25003	-0-	1040	1	10402	2	N	2434	3006	1	1	8	369
						2677	9									
09	37860 X	11223	-0-	-26637	-0-	1160	1	7056	2	N	2734	2256	1			847
						3007	9									
10	39122 X	13704	-0-	-25418	-0-	1155	1	9757	2	N	2538	3006	1			379
						2792	9									
11	26640 X	18411	-0-	-8229	-0-	1230	1	13607	2	N	3249	3397	1			231
						3574	9									
12	14105 X	6549	-0-	-7556	-0-	1229	1	3222	2	N	1907	954	1			1184
						2098	9									

TOTAL GAS PROD: 221,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 37,970

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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									
07	11780	X	3801	-0-	-7979	-0-	1929	1	1872	9	N	1702	2102	1	1	8	294
08	37319	X	37319	-0-	-0-	-0-	1898	1	24247	2	N	10158	9257	1	4	8	1191
							11174	9									
09	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	1837	1	13210	2	N	6681	6892	1			980
							7349	9									
10	20567	X	20567	-0-	-0-	-0-	1929	1	10858	2	N	7073	7480	1			573
							7780	9									
11	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	1867	1	10263	2	N	6445	6089	1			929
							7090	9									
12	19282	X	11767	-0-	-7515	-0-	1110	1	5708	2	N	4499	5021	1			407
							4949	9									

TOTAL GAS PROD: 182,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 57,868

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									
07	18933	X	18933	-0-	-0-	-0-	31	1	13875	2	N	4570	4577	1	2	8	626
							5027	9									
08	19381	X	19381	-0-	-0-	-0-	14700	2	4681	9	N	4255	3966	1			915
09	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	12345	2	3831	9	N	3483	3444	1			954
10	15066	X	13877	-0-	-1189	-0-	28	1	9399	2	N	4045	4502	1			497
							4450	9									
11	14580	X	8449	-0-	-6131	-0-	23	1	5452	2	N	2704	2666	1			535
							2974	9									
12	15066	X	8844	-0-	-6222	-0-	24	1	5453	2	N	3061	3071	1			525
							3367	9									

TOTAL GAS PROD: 148,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 45,929

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201PA RRCID -> 280420 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9337 - 13641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	31	1	4062	2	N	944	773	1			382
							1038	9									
08	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	3913	2	1086	9	N	987	1018	1			351
09	4680	X	3308	-0-	-1372	-0-	2779	2	529	9	N	481	632	1			200
10	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	31	1	4622	2	N	1365	1400	1			165
							1502	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	30	1	4179	2	N	1449	1320	1			294
							1594	9									
*12	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	31	1	3870	2	N	1287	1269	1			312
							1416	9									

TOTAL GAS PROD: 56,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,950

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									
07	1705	X	1589	-0-	-116	-0-	19	1	1038	2	N	484	371	1			495
							532	9									
08	3348	X	2011	-0-	-1337	-0-	1255	2	756	9	N	687	558	1			624
09	3240	X	956	-0-	-2284	-0-	602	2	354	9	N	322	558	1			388
10	3348	X	1273	-0-	-2075	-0-	20	1	809	2	N	404	363	1			429
							444	9									
11	2700	X	2220	-0-	-480	-0-	29	1	1492	2	N	635	742	1			322
							699	9									
12	2015	X	1712	-0-	-303	-0-	31	1	1006	2	N	614	763	1			173
							675	9									

TOTAL GAS PROD: 22,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,198

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 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	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
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					453
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					453
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453

TOTAL GAS PROD: 3,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 720

TXL 31 WELL #: B201CN RRCID -> 280428 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9361 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6014	X	1341	-0-	-4673	-0-	31	1	1310	9	N	1191	1344	1	1	8	163
08	10292	X	4394	-0-	-5898	-0-	1040	1	1353	2	N	1819	1591	1			391
							2001	9									
09	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	1000	1	13841	2	N	2903	2499	1			795
							3193	9									
10	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	1148	1	19589	2	N	2671	3138	1			328
							2938	9									
11	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	1230	1	23557	2	N	2367	2227	1			468
							2604	9									
*12	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	1271	1	23829	2	N	2582	2607	1			443
							2840	9									

TOTAL GAS PROD: 139,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 21,381

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 33 WELL #: B201PA RRCID -> 280429 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 9464 - 13867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	3410 X	3197	-0-	-213	-0-	31	1	2112	2	N	958	1120	1			234
						1054	9									
08	3441 X	1332	-0-	-2109	-0-	973	2	359	9	N	326	189	1			371
09	3330 X	1663	-0-	-1667	-0-	1195	2	468	9	N	425	370	1			426
10	3441 X	710	-0-	-2731	-0-	31	1	354	2	N	295	350	1			371
						325	9									
11	3180 X	1293	-0-	-1887	-0-	22	1	722	2	N	499	188	1			682
						549	9									
12	3193 X	2154	-0-	-1039	-0-	20	1	1530	2	N	549	384	1			847
						604	9									

TOTAL GAS PROD: 25,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,674

TXL 45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

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									
07	39494 X	35022	-0-	-4472	-0-	1271	1	28584	2	N	4697	4627	1			546
						5167	9									
08	39525 X	13208	-0-	-26317	-0-	738	1	9260	2	N	2918	2628	1			836
						3210	9									
09	38250 X	21144	-0-	-17106	-0-	1037	1	16354	2	N	3412	3718	1			530
						3753	9									
10	39525 X	25289	-0-	-14236	-0-	1180	1	20059	2	N	3682	3704	1			508
						4050	9									
11	37560 X	28046	-0-	-9514	-0-	1230	1	22992	2	N	3476	3368	1			616
						3824	9									
12	35030 X	18678	-0-	-16352	-0-	949	1	14782	2	N	2679	2740	1			555
						2947	9									

TOTAL GAS PROD: 290,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 47,871

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	29078 X	27076	-0-	-2002	-0-	1271	1	19542	2	N	5694	6099	1			527
						6263	9									
08	32798 X	24194	-0-	-8604	-0-	1240	1	16167	2	N	6170	6155	1	16	8	526
						6787	9									
09	31740 X	22778	-0-	-8962	-0-	1200	1	15766	2	N	5284	5148	1			662
						5812	9									
10	32798 X	21532	-0-	-11266	-0-	1271	1	14670	2	N	5083	5246	1			499
						5591	9									
11	29970 X	19094	-0-	-10876	-0-	1230	1	13098	2	N	4333	4249	1			583
						4766	9									
12	27063 X	19887	-0-	-7176	-0-	1262	1	13894	2	N	4301	4458	1			426
						4731	9									

TOTAL GAS PROD: 316,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 75,573

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									
07	27845 X	27845	-0-	-0-	-0-	31	1	23063	2	N	4319	4286	1	1	8	564
						4751	9									
08	19599 X	19599	-0-	-0-	-0-	15783	2	3816	9	N	3469	3449	1			584
09	30859 X	30859	-0-	-0-	-0-	26087	2	4772	9	N	4338	4290	1			632
10	31159 X	31159	-0-	-0-	-0-	31	1	26703	2	N	4023	3747	1			908
						4425	9									
11	28338 X	28338	-0-	-0-	-0-	30	1	24253	2	N	3686	4118	1			476
						4055	9									
*12	21498 X	21498	-0-	-0-	-0-	26	1	18220	2	N	2956	2841	1			591
						3252	9									

TOTAL GAS PROD: 379,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 62,577

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
TXL 31 WELL #: H301PA RRCID -> 281970 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9560 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	76415	X	39958	-0-	-36457	-0-	31	1	32190	2	N	7034	7117	1			881
							7737	9									
08	52545	X	34655	-0-	-17890	-0-	28150	2	6505	9	N	5914	5969	1	1	8	825
09	50850	X	29070	-0-	-21780	-0-	23395	2	5675	9	N	5159	4686	1			1298
10	48391	X	37541	-0-	-10850	-0-	30	1	30789	2	N	6111	6563	1			846
							6722	9									
11	40500	X	33237	-0-	-7263	-0-	29	1	27267	2	N	5401	5412	1			835
							5941	9									
12	39959	X	33267	-0-	-6692	-0-	29	1	27577	2	N	5146	5255	1			726
							5661	9									

TOTAL GAS PROD: 552,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 112,555

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									
07	89275	X	89275	-0-	-0-	-0-	27	1	69000	2	Y	18407	18833	1	17	8	942
							20248	9									
08	31628	X	31628	-0-	-0-	-0-	20492	2	11136	9	Y	10124	9779	1	3	8	1284
09	93240	X	93240	-0-	-0-	-0-	71808	2	21432	9	Y	19484	19324	1			1444
10	105526	X	105526	-0-	-0-	-0-	31	1	88347	2	Y	15589	16028	1			1005
							17148	9									
11	40414	X	40414	-0-	-0-	-0-	25	1	30617	2	Y	8884	8909	1			980
							9772	9									
*12	43662	X	43662	-0-	-0-	-0-	30	1	32600	2	Y	10029	8453	1			2556
							11032	9									

TOTAL GAS PROD: 778,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 197,239

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60985	X	60985	-0-	-0-	-0-	22	1	43516	2	N	15861	14078	1	2	8	1781
							17447	9									
08	155895	X	155895	-0-	-0-	-0-	112282	2	43613	9	N	39648	39675	1	9	8	1745
09	113222	X	113222	-0-	-0-	-0-	82579	2	30643	9	N	27857	28261	1			1341
10	88521	X	88521	-0-	-0-	-0-	31	1	65188	2	N	21184	20920	1			1605
							23302	9									
11	61922	X	61922	-0-	-0-	-0-	24	1	45417	2	N	14983	14815	1			1773
							16481	9									
12	52173	X	32427	-0-	-19746	-0-	10	1	23828	2	N	7808	7840	1			1741
							8589	9									

TOTAL GAS PROD: 512,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 127,341

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221

CBR 14 WELL #: 1HR RRCID -> 274852 COMPL. DATE 08/04/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8338 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 10 WELL #: 2H RRCID -> 276415 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8636 - 12756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					93
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					93
10	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					93
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 21,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 590

CBR 10 WELL #: 1H RRCID -> 276764 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 8169 - 12041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	8556 X	8556	-0-	-0-	-0-	7973	2	361	4	N	202					360
						222	9									
08	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	28681	2	552	4	N	396	337	1			419
						436	9									
09	29828 X	29828	-0-	-0-	-0-	21366	2	8103	4	N	326	358	1			387
						359	9									
10	26472 X	26472	-0-	-0-	-0-	25175	2	977	4	N	291	167	1			511
						320	9									
11	25283 X	25283	-0-	-0-	-0-	24523	2	600	4	N	145					656
						160	9									
12	22940 X	8726	-0-	-14214	-0-	7861	2	768	4	N	88	374	1			370
						97	9									

TOTAL GAS PROD: 193,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,930

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/16/2017 - P/A 08/16/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	7440	X	3391	-0-	-4049	-0-	436	1	2817	2	N	125	156	1			275
							138	9									
08	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	282	1	7095	2	N	268	192	1	4	8	347
							9	4	295	9							
09	7200	X	3712	-0-	-3488	-0-	347	1	741	2	N	162	191	1	1	8	317
							2446	4	178	9							
*10	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	355	1	7212	2	N	275	351	1	2	8	239
							114	4	303	9							
11	7200	X	640	-0-	-6560	-0-	70	1	523	2	N	43	1	8			281
							47	9									
12	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18	1	8			298

TOTAL GAS PROD: 66,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,249

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
07	18724	X	5103	-0-	-13621	-0-	113	1	4684	2	N	83	34	8			193
							215	4	91	9							
08	18724	X	17847	-0-	-877	-0-	436	1	16320	2	N	272	124	8			341
							792	4	299	9							
09	17280	X	8527	-0-	-8753	-0-	422	1	2354	2	N	190	104	8			427
							5542	4	209	9							
10	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	436	1	12076	2	N	412	228	8			611
							3611	4	453	9							
11	17340	X	8388	-0-	-8952	-0-	422	1	5573	2	N	214	353	1	107	8	365
							2158	4	235	9							
12	17918	X	355	-0-	-17563	-0-	253	1	102	9	N	93	93	8			365

TOTAL GAS PROD: 140,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,500

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	14800	X	14800	-0-	-0-	-0-	366	1	13654	2	Y	709	815	0			131
							780	9									
08	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	436	1	13443	2	Y	867	894	0	15	8	89
							954	9									
09	14310	X	13069	-0-	-1241	-0-	422	1	11379	2	Y	1153	1098	0	7	8	137
							1268	9									
10	14787	X	12529	-0-	-2258	-0-	432	1	10977	2	Y	1018	960	0			195
							1120	9									
11	14310	X	11989	-0-	-2321	-0-	416	1	10518	2	Y	959	1038	0	4	8	112
							1055	9									
12	14787	X	12219	-0-	-2568	-0-	424	1	10672	2	Y	1021	968	0			165
							1123	9									

TOTAL GAS PROD: 183,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 9,932

LINDSAY 2 WELL #: 1H RRCID -> 277691 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 9136 - 12760

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	2	196	4	Y	-0-	196	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	29	29	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	98	8			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	58	58	8			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 2 WELL #: 2H RRCID -> 278466 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9316 - 13436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3881	-0-	-5209	-0-	2662	2	1219	9	Y	1108	1089	0	44	8	168
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	105	122	0			151
08	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	756	729	0	19	8	159
09	6990	X	1210	-0-	-5780	-0-	266	4	944	9	Y	858	836	0	22	8	159
10	7223	X	774	-0-	-6449	-0-	572	4	202	9	Y	184	242	0			101
*11	3870	X	488	-0-	-3382	-0-	147	4	341	9	Y	310	275	0	8	8	128
12	1240	X	368	-0-	-872	-0-	355	4	13	9	Y	12					140

TOTAL GAS PROD: 33,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,472

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	24893	X	16916	-0-	-7977	-0-	15615	2	747	4	N	504	557	1	11	8	299
							554	9									
08	24893	X	17003	-0-	-7890	-0-	15759	2	765	4	N	435	372	1			362
							479	9									
09	23550	X	-0-	-0-	-23550	-0-					N	19	188	1			193
10	24335	X	6474	-0-	-17861	-0-	2	2	6198	4	N	249	37	8			405
							274	9									
11	23010	X	16308	-0-	-6702	-0-	104	2	15633	4	N	519	366	1	41	8	517
							571	9									
12	17050	X	16125	-0-	-925	-0-	1006	2	14516	4	N	548	383	1	79	8	603
							603	9									

TOTAL GAS PROD: 207,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,159

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7253	2	426	9	N	387					548
08	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	13748	2	701	4	N	465	700	1			313
							512	9									
09	13650	X	13583	-0-	-67	-0-	9700	2	3177	4	N	642	554	1			401
							706	9									
10	14105	X	13024	-0-	-1081	-0-	11829	2	675	4	N	473	547	1			327
							520	9									
11	14490	X	10920	-0-	-3570	-0-	10517	2	191	4	N	193					520
							212	9									
12	14973	X	10653	-0-	-4320	-0-	9785	2	463	4	N	368	570	1			318
							405	9									

TOTAL GAS PROD: 97,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,533

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	175	1	862	4	Y	-0-					176
08	558	N	82	-0-	-476	-0-	38	1	26	4	Y	16	16	8			176
							18	9									
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					176
10	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					176
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					176
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CBR 16 WELL #: 1H RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - PLUGGED 07/31/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
CBR 22 WELL #: 1H RRCID -> 278777 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8087 - 11711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
*07	T. A.	3405	-0-	3405	18182	3241	2	164	9	N	149					486
*08	T. A.	12762	-0-	12762	30944	12356	2	406	9	N	369	532	1			323
*09	55825 X	24881	-0-	-30944	-0-	24397	2	484	9	N	440	534	1			229
10	12794 X	12794	-0-	-0-	-0-	12597	2	197	9	N	179	187	1			221
11	12390 X	3266	-0-	-9124	-0-	3163	2	103	9	N	94					315
12	23436 X	9659	-0-	-13777	-0-	9416	2	243	9	N	221					536

TOTAL GAS PROD: 81,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,184

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	17794 X	4357	-0-	-13437	-0-	386	1	3687	2	N	181	28	8					518
						85	4	199	9									
08	17205 X	14649	-0-	-2556	-0-	436	1	13785	2	N	202	107	8					613
						206	4	222	9									
09	16650 X	11569	-0-	-5081	-0-	422	1	7651	2	N	275	544	1	122	8			222
						3193	4	303	9									
10	17205 X	12985	-0-	-4220	-0-	436	1	10981	2	N	364	197	8					389
						1168	4	400	9									
11	14220 X	11003	-0-	-3217	-0-	422	1	8958	2	N	296	177	8					508
						1297	4	326	9									
12	14694 X	352	-0-	-14342	-0-	352	1			N	-0-							508

TOTAL GAS PROD: 147,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,580

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	15116	-0-	-2254	-0-	11774	2	3259	4	N	75					354
							83	9									
07	4805	X	2471	-0-	-2334	-0-	72	2	2178	4	N	201	183	1	15	8	357
							221	9									
08	8742	X	2941	-0-	-5801	-0-	1743	2	1081	4	N	106					463
							117	9									
09	15330	X	324	-0-	-15006	-0-	210	2	22	4	N	84	331	1	20	8	196
							92	9									
10	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					N	-0-					196
11	15120	X	2270	-0-	-12850	-0-	2119	2	151	9	N	137	88	8			245
*12	15869	X	15869	-0-	-0-	-0-	15393	2	476	9	N	433	184	1	143	8	351

TOTAL GAS PROD: 70,016 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	15644	-0-	-18177	-0-	148	1	15061	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							
07	36859	X	16253	-0-	-20606	-0-	183	1	15631	2	N	399	3	8			800
							439	9									
08	36859	X	30735	-0-	-6124	-0-	436	1	29525	2	N	704	1087	1			417
							774	9									
09	35670	X	16203	-0-	-19467	-0-	422	1	15381	2	N	364	187	1	4	8	590
							400	9									
10	28253	X	28253	-0-	-0-	-0-	436	1	26802	2	N	923	942	1	17	8	554
							1015	9									
*11	29730	X	26674	-0-	-3056	-0-	422	1	25518	2	N	663	576	1	12	8	629
							5	4	729	9							
12	30721	X	26716	-0-	-4005	-0-	436	1	25595	2	N	623	757	1	25	8	470
							685	9									

TOTAL GAS PROD: 324,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,422

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC//CONT.// 714221
LINDSAY 10 WELL #: 2H RRCID -> 279351 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9583 - 13207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3100	N	8886	-0-	5786	6430	7158	2	1728	9	Y	1571	1814	0			115
08	10379	X	3949	-0-	-6430	-0-	3105	2	844	9	Y	767	759	0	39	8	84
09	3630	X	935	-0-	-2695	-0-	19	2	457	4	Y	417	253	0	39	8	209
							459	9									
10	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	4620	2	1539	4	Y	1349	1469	0			89
							1484	9									
*11	14411	X	14411	-0-	-0-	-0-	8289	2	4187	4	Y	1759	1630	0	31	8	187
							1935	9									
*12	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	7245	2	1064	4	Y	1100	1122	0			165
							1210	9									

TOTAL GAS PROD: 49,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,039

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	32380	X	NO RPT	-0-	-32380	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	48570	X	NO RPT	-0-	-48570	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	50189	X	NO RPT	-0-	-50189	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	685	1	3967	2	Y	868	817	1			154
							2279	3	955	9							
07	8060	X	7266	-0-	-794	-0-	655	1	3554	2	Y	897	624	1			427
							2070	3	987	9							
08	8215	X	6589	-0-	-1626	-0-	498	1	2541	2	Y	1073	1450	1			50
							2370	3	1180	9							
09	7950	X	3974	-0-	-3976	-0-	289	1	1784	2	Y	859	881	1			28
							956	3	945	9							
10	8215	X	5576	-0-	-2639	-0-	523	1	2676	2	Y	865	861	1			32
							1425	3	952	9							
*11	7890	X	5397	-0-	-2493	-0-	489	1	2805	2	Y	786	794	1			24
							1238	3	865	9							
12	7254	X	5723	-0-	-1531	-0-	419	1	3180	2	Y	788	780	1			32
							1257	3	867	9							

TOTAL GAS PROD: 79,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 10,807

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	17179	-0-	-1361	-0-	1651	1	9816	2	Y	441	458	1			64
						5227	3	485	9							
07	18561 X	18561	-0-	-0-	-0-	1880	1	10508	2	Y	477	461	0			80
						5648	3	525	9							
08	21917 X	18237	-0-	-3680	-0-	1634	1	8783	2	Y	446	461	0			65
						7329	3	491	9							
09	21210 X	11876	-0-	-9334	-0-	1085	1	6893	2	Y	451	442	0			74
						3402	3	496	9							
10	21917 X	20545	-0-	-1372	-0-	2254	1	11842	2	Y	548	513	0			109
						5846	3	603	9							
*11	26254 X	26254	-0-	-0-	-0-	2753	1	16191	2	Y	668	654	0			123
						6575	3	735	9							
*12	24450 X	24450	-0-	-0-	-0-	2046	1	15876	2	Y	695	668	0			150
						5763	3	765	9							

TOTAL GAS PROD: 223,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,185

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	18199	-0-	-6521	-0-	1749	1	10459	2	Y	463	468	1			66
						5482	3	509	9							
07	25544 X	18580	-0-	-6964	-0-	1883	1	10591	2	Y	462	449	0			79
						5598	3	508	9							
08	20057 X	18122	-0-	-1935	-0-	1625	1	8822	2	Y	436	452	0			63
						7195	3	480	9							
09	19410 X	11892	-0-	-7518	-0-	1086	1	6938	2	Y	455	443	0			75
						3367	3	501	9							
10	19189 X	663	-0-	-18526	-0-	73	1	384	2	Y	17	76	0			16
						187	3	19	9							
*11	18210 X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
12	18569 X	-0-	-0-	-18569	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 165,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,986

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16369	X	16369	-0-	-0-	-0-	1583	1	9424	2	Y	325	339	1			51
							5004	3	358	9							
07	20677	X	16451	-0-	-4226	-0-	1681	1	9409	2	Y	290	288	0			53
							5042	3	319	9							
08	20677	X	15753	-0-	-4924	-0-	1422	1	7650	2	Y	291	299	0			45
							6361	3	320	9							
09	20010	X	10365	-0-	-9645	-0-	959	1	6099	2	Y	279	275	0			49
							3000	3	307	9							
10	18104	X	15382	-0-	-2722	-0-	1697	1	8923	2	Y	334	313	0			70
							4395	3	367	9							
*11	16597	X	16597	-0-	-0-	-0-	1754	1	10330	2	Y	298	307	0			61
							4185	3	328	9							
12	16461	X	15199	-0-	-1262	-0-	1286	1	9982	2	Y	288	282	0			67
							3614	3	317	9							

TOTAL GAS PROD: 179,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

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	5587	-0-	-803	-0-	448	1	2568	2	Y	955	912	1			116
							1520	3	1051	9							
07	7254	X	6651	-0-	-603	-0-	583	1	3132	2	Y	962	1004	0			74
							1878	3	1058	9							
08	7595	X	4964	-0-	-2631	-0-	361	1	1800	2	Y	960	967	0			67
							1747	3	1056	9							
09	7350	X	3786	-0-	-3564	-0-	262	1	1602	2	Y	944	930	0			81
							884	3	1038	9							
10	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	834	1	4227	2	Y	1045	1039	0			87
							2310	3	1150	9							
*11	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	678	1	3855	2	Y	969	986	0			70
							1749	3	1066	9							
*12	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	510	1	3838	2	Y	1011	916	0	1	8	164
							1561	3	1112	9							

TOTAL GAS PROD: 77,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 12,129

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	5769	-0-	-171	-0-	469	1	2694	2	Y	931	877	1			165
							1582	3	1024	9							
07	6386	X	4163	-0-	-2223	-0-	331	1	1788	2	Y	891	627	1			429
							1064	3	980	9							
08	6386	X	2683	-0-	-3703	-0-	133	1	670	2	Y	1124	1502	1			51
							644	3	1236	9							
09	6180	X	2491	-0-	-3689	-0-	147	1	901	2	Y	863	886	1			28
							494	3	949	9							
10	6014	X	3705	-0-	-2309	-0-	307	1	1555	2	Y	907	902	1			33
							845	3	998	9							
*11	5760	X	3122	-0-	-2638	-0-	239	1	1359	2	Y	830	837	1			26
							611	3	913	9							
12	4154	X	3300	-0-	-854	-0-	208	1	1567	2	Y	812	804	1			34
							632	3	893	9							

TOTAL GAS PROD: 52,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,150

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	11375	-0-	-8905	-0-	939	1	5387	2	Y	1703	1890	1			193
							3176	3	1873	9							
07	14973	X	7256	-0-	-7717	-0-	630	1	3392	2	Y	1101	1216	0			78
							2023	3	1211	9							
08	19437	X	4211	-0-	-15226	-0-	293	1	1505	2	Y	929	942	0			65
							1391	3	1022	9							
09	18810	X	6152	-0-	-12658	-0-	364	1	2221	2	Y	2125	2029	0			161
							1229	3	2338	9							
10	19437	X	7591	-0-	-11846	-0-	621	1	3149	2	Y	1901	1948	0			114
							1730	3	2091	9							
*11	11370	X	3735	-0-	-7635	-0-	176	1	999	2	Y	916	937	0			93
							452	3	1100	4							
12	7254	X	2898	-0-	-4356	-0-	103	1	782	2	Y	456	515	0	5	8	29
							305	3	1206	4							

TOTAL GAS PROD: 127,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 19,783

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

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	28978 X	28978	-0-	-0-	-0-	2660	1	15618	2	Y	1886	1888	0			107
						8625	3	2075	9							
07	32736 X	32736	-0-	-0-	-0-	3181	1	17524	2	Y	2015	2014	0	7	8	101
						9814	3	2217	9							
08	34990 X	34990	-0-	-0-	-0-	3016	1	15792	2	Y	2043	2044	0			100
						13935	3	2247	9							
09	56461 X	56461	-0-	-0-	-0-	5182	1	32474	2	Y	1928	1929	0			99
						16684	3	2121	9							
10	32736 X	27547	-0-	-5189	-0-	2884	1	14960	2	Y	1854	1828	0			125
						7664	3	2039	9							
*11	33870 X	-0-	-0-	-33870	-0-					Y	3	93	0	2	8	33
12	42532 X	-0-	-0-	-42532	-0-					Y	-0-	33	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 280,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 18,912

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	27589	X	27589	-0-	-0-	-0-	1796	1	15403	2	Y	2407	2403	0	13	1	168
							7742	3	2648	9							
05	28930	X	28930	-0-	-0-	-0-	2487	1	15277	2	Y	2528	2525	1			171
							8385	3	2781	9							
06	25050	X	18302	-0-	-6748	-0-	1560	1	8984	2	Y	2298	2205	1			264
							5230	3	2528	9							
07	25885	X	22542	-0-	-3343	-0-	2067	1	11168	2	Y	2463	2557	1			170
							6598	3	2709	9							
08	25885	X	17042	-0-	-8843	-0-	1313	1	6629	2	Y	2533	2543	0			160
							6314	3	2786	9							
09	25050	X	12088	-0-	-12962	-0-	920	1	5652	2	Y	2223	2212	0			171
							3071	3	2445	9							
10	26827	X	26827	-0-	-0-	-0-	2730	1	13921	2	Y	2425	2412	0			184
							7508	3	2668	9							
*11	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	2241	1	12811	2	Y	2376	2409	0			151
							5728	3	2614	9							
*12	22552	X	22552	-0-	-0-	-0-	1695	1	12811	2	Y	2662	2405	0	2	8	406
							5118	3	2928	9							

TOTAL GAS PROD: 282,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 29,673

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256
Z&T 42 WELL #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	17157	-0-	17157	17157	5	1	6650	2	Y	5414	5018	0			396
							3422	3	1125	4							
02	0	W	72708	-0-	72708	89865	1596	1	33137	2	Y	17050	16888	0			558
							16489	3	2731	4							
03	0	W	103664	-0-	103664	193529	2792	1	57382	2	Y	13274	13330	0			502
							27263	3	1626	4							
04	0	W	91974	-0-	91974	285503	5954	1	51103	2	Y	8457	8539	0			420
							25614	3	9303	9							
05	360460	X	74957	-0-	-285503	-0-	6453	1	39708	2	Y	6453	6546	0			327
							21698	3	7098	9							
06	67835	X	67835	-0-	-0-	-0-	6133	1	35400	2	Y	5270	5299	0			298
							20505	3	5797	9							
07	60812	X	60812	-0-	-0-	-0-	5803	1	31469	2	Y	4662	4722	0			238
							18412	3	5128	9							
08	54383	X	54383	-0-	-0-	-0-	4603	1	23409	2	Y	4017	4056	0			199
							21952	3	4419	9							
09	83965	X	83965	-0-	-0-	-0-	7639	1	47114	2	Y	3500	3510	0	8	8	181
							25362	3	3850	9							
10	42880	X	42880	-0-	-0-	-0-	4439	1	22690	2	Y	3285	3245	0			221
							12137	3	3614	9							
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	221	0	18	8	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 670,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 71,402

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1016
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		1016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BRIDWELL 54-1-34 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275587 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 9102 - 12963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	1282	3	1194	4	N	326	371	1			815
							359	9									
08	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	3842	3	293	4	N	848	751	1			912
							933	9									
09	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3228	3	212	4	N	310	189	1			1033
							341	9									
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	967	3	361	4	N	371	555	1			849
							408	9									
11	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	5647	3	380	4	N	1042	369	1			1522
							1146	9									
*12	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	6369	3	1856	4	N	307	757	1			1072
							338	9									

TOTAL GAS PROD: 54,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,890

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HANGING H 55-1-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275867 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8316 - 12407

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	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51741					N	-0-					384
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	51741					N	NO RPT					384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017 - P + A'D 7/22/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9228
12	14B2 EXT	9767	-0-	9767	9767	8536	3	1231	9	N	1119	1414	1			8933

TOTAL GAS PROD: 9,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,247

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									
07	16616 X	16048	-0-	-568	-0-	14956	3	69	4	N	930	746	1			7189
						1023	9									
08	16616 X	3662	-0-	-12954	-0-	3290	3	90	4	N	256	364	1			7081
						282	9									
09	15870 X	-0-	-0-	-15870	-0-					N	-0-					7081
10	21103 X	21103	-0-	-0-	-0-	20433	3	670	9	N	609	620	1			7070
11	15600 X	531	-0-	-15069	-0-	329	3	202	9	N	184					7254
12	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					7254

TOTAL GAS PROD: 137,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,613

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 54-2-30 WELL #: 2H RRCID -> 276318 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8687 - 12965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	17391 X	1135	-0-	-16256	-0-	745	3	371	4	N	17					2870
						19	9									
08	15717 X	-0-	-0-	-15717	-0-					N	-0-					2870
*09	15210 X	-0-	-0-	-15210	-0-					N	-0-					2870
*10	11315 X	-0-	-0-	-11315	-0-					N	1					2871
11	10950 X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	2					2873
*12	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	3			N	-0-					2873

TOTAL GAS PROD: 86,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,570

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
07	4371 X	3252	-0-	-1119	-0-	2445	3	419	4	N	353	370	1			1865
						388	9									
08	4371 X	1725	-0-	-2646	-0-	1439	3	29	4	N	234					2099
						257	9									
09	5490 X	1002	-0-	-4488	-0-	837	3	19	4	N	133	369	1			1863
						146	9									
10	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					1863
11	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					1863
12	3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					1863

TOTAL GAS PROD: 31,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,241

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 1H RRCID -> 277183 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8109 - 11975

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-24 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277188 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8959 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3066
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3066

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-26 WELL #: 1H RRCID -> 277189 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8950 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					393
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					393

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-34 WELL #: 1H RRCID -> 277190 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8550 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2063
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2063

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277196 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8693 - 12612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WHITE STATE 54-1-8 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277208 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9219 - 13020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9379 X	9379	-0-	-0-	-0-	8609	3	770	9	N	700	730	1			279
06	6467 X	6467	-0-	-0-	-0-	5524	3	943	9	N	857	834	1			302
07	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	6702	3	510	9	N	464	424	1			342
08	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	8547	3	636	9	N	578	578	1			342
09	10198 X	10198	-0-	-0-	-0-	9674	3	524	9	N	476	462	1			356
10	8877 X	8877	-0-	-0-	-0-	8240	3	637	9	N	579	632	1			303
11	10149 X	10149	-0-	-0-	-0-	9437	3	712	9	N	647	626	1			324
*12	8474 X	8474	-0-	-0-	-0-	8187	3	287	9	N	261	255	1			330

TOTAL GAS PROD: 113,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 8,211

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	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	109260			N	-0-			26
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	109260			N	NO RPT			26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 54-2-48 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			537
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			537

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1998

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			214

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDLEY 54-2-32 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277231 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8767 - 12529

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			941
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			941

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1468
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1468

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCONNELL STATE 55-1-42 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277234 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8279 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2016 - P + A'D 12-3-16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODELL STATE 54-1-6 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277237 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 8856 PERF. 9084 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					2674
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					2674
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2674
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2674

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-10140	-0-					N	-0-					4149
07	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					4149
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					4149
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					4149
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

TOTAL GAS PROD: 14,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 964

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	385573					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO 35 WELL #: RRCID -> 277379 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8744 - 12600

01	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	2543					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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									
07	9202 X	1941	-0-	-7261	-0-	1366	3	14	4	Y	510	541	1			2853
						561	9									
08	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2853
09	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
10	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					Y	-0-					2853
*11	7080 X	-0-	-0-	-7080	-0-					Y	-0-					2853
12	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					2853

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,849

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									
07	8060 X	6301	-0-	-1759	-0-	5737	3	146	4	N	380	377	1			1459
						418	9									
08	8060 X	6764	-0-	-1296	-0-	6157	3	456	4	N	137	371	1			1225
						151	9									
09	8011 X	8011	-0-	-0-	-0-	7206	3	508	4	N	270					1495
						297	9									
10	7564 X	5764	-0-	-1800	-0-	5489	3	12	4	N	239	378	1			1356
						263	9									
*11	9358 X	9358	-0-	-0-	-0-	9000	3	358	9	N	325	383	1			1298
12	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					1298

TOTAL GAS PROD: 71,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,754

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	6789 X	6739	-0-	-50	-0-	5384	3	198	4	N	1052	347	1			2345
						1157	9									
08	6851 X	6212	-0-	-639	-0-	5255	3	253	4	N	640	1033	1			1952
						704	9									
09	6630 X	4553	-0-	-2077	-0-	3531	3	1022	9	N	929	692	1			2189
10	6851 X	5291	-0-	-1560	-0-	3717	3	1042	4	N	484	863	1			1810
						532	9									
11	6510 X	3286	-0-	-3224	-0-	2333	3	435	4	N	471	541	1			1740
						518	9									
12	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					N	NO RPT					1740

TOTAL GAS PROD: 66,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,695

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	6479 X	5705	-0-	-774	-0-	5647	2	58	9	N	53					90
08	6479 X	5393	-0-	-1086	-0-	5331	2	62	9	N	56					146
09	6270 X	2442	-0-	-3828	-0-	2375	2	67	9	N	61					207
10	6200 X	5076	-0-	-1124	-0-	5020	2	56	9	N	51	170	1			88
11	5520 X	5211	-0-	-309	-0-	5149	2	62	9	N	56					144
*12	5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5701	2	58	9	N	53					197

TOTAL GAS PROD: 64,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

SAPPHIRE (DETRITAL) 81019 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
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
07	11873 N	7473	-0-	-4400 B	-0-	7337	3	136	9	Y	124					389
08	0 N	8115	-0-	8115 B	8115	8030	3	85	9	Y	77	316	1			150
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8115																
09	9106 N	7488	-0-	-1618 B	6497	7390	3	98	9	Y	89					239
10	8961 N	7048	-0-	-1913 B	4584	6948	3	100	9	Y	91					330
11	9900	3299	-0-	-6601 B	-2017	3267	3	32	9	Y	29					359
12	7364	1479	-0-	-5885 B	-7902	1479	3			Y	-0-					359

TOTAL GAS PROD: 99,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,027

HARRAL 12 WELL #: 1 RRCID -> 280271 COMPL. DATE 03/15/2016 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9616 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5084 N	4032	-0-	-1052 B	-3492	3996	3	36	9	Y	33					43
08	0	3802	-0-	3802 B	310	3799	3	3	9	Y	3	30	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 310																
09	4095 N	3681	-0-	-414 B	-0-	3671	3	10	9	Y	9					25
10	4030 N	3253	-0-	-777 B	-0-	3240	3	13	9	Y	12					37
11	3690 N	3285	-0-	-405 B	-0-	3266	3	19	9	Y	17					54
12	3312 N	1503	-0-	-1809 B	-0-	1503	3			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 46,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1930	2	26	9	N	24					95
08	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1447	2	13	9	N	12					107
09	2460 #	1871	-0-	-589	-0-	1849	2	22	9	N	20					127
10	2542 #	1761	-0-	-781	-0-	1733	2	28	9	N	25					152
11	2460 #	2272	-0-	-188	-0-	2238	2	34	9	N	31					183
12	1953 #	1830	-0-	-123	-0-	1797	2	33	9	N	30	177	1			36

TOTAL GAS PROD: 18,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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
07	217 #	80	-0-	-137	-0-	2	2	78	9	N	71	177	1			28
08	186 #	183	-0-	-3	-0-	99	2	84	9	N	76					104
09	180 #	171	-0-	-9	-0-	87	2	84	9	N	76					180
10	186 #	150	-0-	-36	-0-	75	2	75	9	N	68	180	1			68
11	180 #	137	-0-	-43	-0-	64	2	73	9	N	66					134
12	186 #	177	-0-	-9	-0-	86	2	91	9	N	83	184	1			33

TOTAL GAS PROD: 1,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3	N	-0-			-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3	N	-0-			-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3	N	-0-			-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	3	N	-0-			-0-
12	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 NE WELL #: 1 RRCID -> 152009 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2953 - 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	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-
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
09	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
10	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	3			N	-0-					-0-
*12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	341	N	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 10-14 WELL #: 2 RRCID -> 153474 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 2985 - 3032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1178	N	298	-0-	-880	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 5 RRCID -> 163326 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2967 - 3014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1054	N	779	-0-	-275	-0-	779	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	813	-0-	-737	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
*12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 6 RRCID -> 163327 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2985 - 3030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 4 RRCID -> 164187 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2983 - 3036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
09	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-					-0-
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-					-0-
*12	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1147	N	865	-0-	-282	-0-	865	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	934	-0-	-554	-0-	934	3			N	-0-					-0-
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	863	-0-	-160	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 6 RRCID -> 166499 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2942 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			Y	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 9 RRCID -> 167017 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2943 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	589	N	134	-0-	-455	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	775	N	337	-0-	-438	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 4 RRCID -> 167020 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2919 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 8 RRCID -> 167189 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2933 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					-0-
08	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
UNIVERSITY 3-14 WELL #: 4 RRCID -> 167618 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2968 - 3011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 8 RRCID -> 167619 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2962 - 3007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	868	N	522	-0-	-346	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	840	N	197	-0-	-643	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
11	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
*12	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. 088241
UNIVERSITY -L- WELL #: 1 RRCID -> 020775 COMPL. DATE 08/08/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	558 N	470	-0-	-88	-0-	470	2		N	-0-			-0-
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	2		N	-0-			-0-
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2		N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2		N	-0-			-0-
11	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2		N	-0-			-0-
*12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2		N	-0-			-0-
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-			-0-
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	2		N	-0-			-0-
11	480 N	452	-0-	-28	-0-	452	2		N	-0-			-0-
12	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2		N	-0-			-0-
08	372 N	367	-0-	-5	-0-	367	2		N	-0-			-0-
09	330 N	295	-0-	-35	-0-	295	2		N	-0-			-0-
10	372 N	369	-0-	-3	-0-	369	2		N	-0-			-0-
11	360 N	326	-0-	-34	-0-	326	2		N	-0-			-0-
*12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BRADY, W. PRODUCTION, INC. //CONT.// 088241
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
11	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	2			N	-0-					-0-
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
UNIVERSITY 14-11 WELL #: 1 RRCID -> 020799 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	270	N	59	-0-	-211	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	248	N	66	-0-	-182	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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-
07	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	310	N	216	-0-	-94	-0-	208	3	8	9	Y	7					64
08	403	N	235	-0-	-168	-0-	227	3	8	9	Y	7					71
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	338	3	18	9	Y	16					87
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					88
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY "I" WELL #: 2 RRCID -> 236405 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2994 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	T. A.	201	-0-	201	509	193	3	8	9	Y	7					64
08	T. A.	219	-0-	219	728	211	3	8	9	Y	7					71
09	972 X	244	-0-	-728	-0-	226	3	18	9	Y	16					87
10	269 X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1					88
11	210 N	12	-0-	-198	-0-	12	3			Y	-0-					88
12	T. A.	176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

UNIVERSITY -142- WELL #: 1 RRCID -> 263985 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2927 - 3020

01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LZB ENERGY, LLC 517668
UNIVERSITY 14-8 WELL #: 1 RRCID -> 020777 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 2952 PERF. N/A

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-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
UNIVERSITY 14-12 WELL #: 1 RRCID -> 020791 COMPL. DATE 07/20/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
08	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-			-0-
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-			-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
*12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 14-10 WELL #: 1 RRCID -> 020792 COMPL. DATE 05/03/1947 TOTAL DEPTH 3090 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
09	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
*12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-			-0-
09	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LZB ENERGY, LLC //CONT.// 517668
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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY		39	-0-	39	705	39	2			N	-0-					-0-
08	759	X	54	-0-	-705	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
PACESETTER ENERGY, LLC //CONT.// 633120
ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

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-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	2			N	-0-					-0-
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-			-0-
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2		N	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-			-0-
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD (STRAWN) 82864 850 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 076109 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2516 - 3080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, NORTHWEST (CANYON) 82868 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
CANON 22 WELL #: 1 RRCID -> 243883 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6575 - 6598

01	0 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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 272605 COMPL. DATE 02/02/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7300 - 7482

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (CISCO 7270) //CONT.// 82871 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 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	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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (STRAWN) 82871 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC 612624
CANON ALLISON 84 WELL #: 3 RRCID -> 121624 COMPL. DATE 06/18/1986 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8273 - 8284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SW. (WOLFCAMP) 82871 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CANON, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 072203 COMPL. DATE 07/21/1966 TOTAL DEPTH 7778 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
GUTHRIE 86 WELL #: 2 RRCID -> 180899 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7517 - 7648

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

GUTHRIE 87 WELL #: 3 RRCID -> 181626 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7420 - 7664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 93 WELL #: 1 RRCID -> 225561 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7435 - 7635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GUTHRIE 93 WELL #: 2 X RRCID -> 225562 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7421 - 7610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
PARTEE DRILLING INC. 642702
HORACE GARRETT ESTATE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 282628 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7774 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		4035	-0-	4035	4035	4035	3			Y	-0-					-0-
04	0		16875	-0-	16875	20910	16875	3			Y	-0-					-0-
05	36690	X	15780	-0-	-20910	-0-	15780	3			Y	-0-					-0-
06	18480	X	12127	-0-	-6353	-0-	12127	3			Y	-0-					-0-
07	19096	X	10678	-0-	-8418	-0-	10678	3			Y	-0-					-0-
08	19096	X	9147	-0-	-9949	-0-	9147	3			Y	-0-					-0-
09	18480	X	8168	-0-	-10312	-0-	8168	3			Y	-0-					-0-
10	19096	X	8705	-0-	-10391	-0-	8705	3			Y	-0-					-0-
11	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	8174	3			Y	-0-					-0-
*12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	8021	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
POWELL 26 WELL #: 2 RRCID -> 164461 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7470 - 7569

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-
07	527	N	367	-0-	-160	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	330	N	35	-0-	-295	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	134					134
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470

POWELL 13 WELL #: 3R RRCID -> 180318 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7334 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1550	N	1532	-0-	-18	-0-	1526	3	6	9	N	5					120
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1506	3	9	9	N	8					128
09	1500	N	1399	-0-	-101	-0-	1393	3	6	9	N	5					133
10	1519	N	1300	-0-	-219	-0-	1293	3	7	9	N	6					139
11	1470	N	1054	-0-	-416	-0-	1051	3	3	9	N	3					142
12	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	1165	3	8	9	N	7					149

TOTAL GAS PROD: 15,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1109	3	8	9	N	7					248
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1089	3	7	9	N	6					254
09	1140	N	1002	-0-	-138	-0-	991	3	11	9	N	10					264
10	1116	N	981	-0-	-135	-0-	966	3	15	9	N	14					278
11	1050	N	924	-0-	-126	-0-	915	3	9	9	N	8					286
12	1023	N	898	-0-	-125	-0-	885	3	13	9	N	12					298

TOTAL GAS PROD: 12,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	770	3	63	9	N	57	171	1			65
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	758	3	4	9	N	4					69
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	557	3	19	9	N	17					86
10	837	N	695	-0-	-142	-0-	689	3	6	9	N	5					91
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			N	-0-					91
*12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 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	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 13 WELL #: 7 RRCID -> 191176 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7368 - 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					76
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			N	-0-					76
*03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					76
*04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					76
*05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					76
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
*07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					76
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					76
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					76
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					76
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-			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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			116

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "25" WELL #: 1 RRCID -> 170851 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7464 - 7529

*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			149
*02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			149
*03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			149
*04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-			149
*05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			149
*06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-			149
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			149
*08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			149
*09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			149
*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-			149
*11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			149
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			149

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	434 N	376	-0-	-58	-0-	93	1	283	2	N	-0-			62
08	403 N	374	-0-	-29	-0-	93	1	281	2	N	-0-			62
09	360 N	357	-0-	-3	-0-	90	1	267	2	N	-0-			62
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	93	1	275	2	N	-0-			62
11	360 N	354	-0-	-6	-0-	90	1	264	2	N	-0-			62
12	372 N	360	-0-	-12	-0-	93	1	267	2	N	-0-			62

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	1346	2	N	32					134
							35	9									
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	28	1	1297	2	N	13					147
							14	9									
03	1581	N	1031	-0-	-550	-0-	31	1	993	2	N	6					153
							7	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	30	1	1467	2	N	9					162
							10	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	31	1	1456	2	N	8					170
							9	9									
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	8					178
							9	9									
07	1550	N	1437	-0-	-113	-0-	31	1	1406	2	N	-0-					178
08	1488	N	1422	-0-	-66	-0-	31	1	1391	2	N	-0-					178
09	1440	N	1370	-0-	-70	-0-	30	1	1340	2	N	-0-					178
10	1426	N	1396	-0-	-30	-0-	31	1	1365	2	N	-0-					178
11	1380	N	1352	-0-	-28	-0-	30	1	1313	2	N	8	157	1			29
							9	9									
12	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	31	1	1376	2	N	7					36
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 16,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 2 RRCID -> 173871 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7377 - 7584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO "25" WELL #: 2 RRCID -> 174058 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7449 - 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	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO -23- WELL #: 2 RRCID -> 175164 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7600 - 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	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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 2 RRCID -> 185181 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7386 - 7662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "18" WELL #: 1 RRCID -> 185313 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7452 - 7702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	1963	-0-	-52	-0-	31 12	1 9	1920	2	N	11					64
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	1616	2	N	6					70
03	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	31 8	1 9	1861	2	N	7					77
04	1890 N	1796	-0-	-94	-0-	30 9	1 9	1757	2	N	8					85
05	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	31 10	1 9	1760	2	N	9					94
06	1830 N	1565	-0-	-265	-0-	30 7	1 9	1528	2	N	6					100
07	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	31 8	1 9	1720	2	N	7					107
08	1798 N	1683	-0-	-115	-0-	31 8	1 9	1644	2	N	7					114
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	1692	2	N	8					122
10	1767 N	1709	-0-	-58	-0-	31 8	1 9	1670	2	N	7					129
11	1620 N	871	-0-	-749	-0-	30 6	1 9	835	2	N	5					134
*12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	31	1	1811	2	N	-0-					134

TOTAL GAS PROD: 20,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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									
07	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	62	1	1246	2	N	4					107
							4	9									
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	62	1	1309	2	N	6					113
							7	9									
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1237	2	N	9					122
							10	9									
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1259	2	N	5					127
							6	9									
11	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	60	1	1199	2	N	6					133
							7	9									
12	1364	N	1251	-0-	-113	-0-	62	1	1183	2	N	5					138
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 15,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

*01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	-0-					18
*02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	Y	-0-					18
*03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					18
*04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	Y	-0-					18
*05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	31	1	801	2	Y	-0-					18
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	Y	-0-					18
*07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	31	1	766	2	Y	-0-					18
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					18
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					18
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					18
*11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	2	Y	-0-					18
*12	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 9,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
POWELL RANCH "24" WELL #: 3 RRCID -> 188988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7374 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 4 RRCID -> 188989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7357 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SLASH RANCH (ELLENBURGER) 83970 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
JOHNSON, W. D. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102046 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 21690 PERF.21309 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	289	-0-	-4961	-0-	66	2	223	9	N	203					203
05	5425	66	-0-	-5359	-0-	66	2			N	-0-					203
06	5250	7381	-0-	2131	2131	7381	2			N	-0-					203
07	5425	10816	-0-	5391	7522	10816	2			N	-0-					203
08	5425	-0-	-0-	-5425	2097					N	-0-					203
09	2097 R	-0-	-0-	-2097	-0-					N	-0-					203
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					203
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
12	5425	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					203

TOTAL GAS PROD: 34,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (PENN) //CONT.// 83970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
CHRISTOPHER WELL #: 1 RRCID -> 172305 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15075 - 16660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON -34- WELL #: 1 RRCID -> 154212 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 21800 PERF.14908 - 14958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			12

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SLASH RANCH (WOLFCAMP) 83970 480 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
APC 75-29 WELL #: 1 RRCID -> 272618 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 17700 PERF.13584 - 13594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682 N	2	-0-	-680	-0-	2	2		N	-0-			46
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1 9	N	1	1 8		46
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2		N	-0-			46
04	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			46
05	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-			46
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-			46
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			46
08	589 N	341	-0-	-248	-0-	341	2		N	-0-			46
09	350 N	350	-0-	-0-	-0-	305	2	45 9	N	41			87
10	372 N	67	-0-	-305	-0-	67	2		N	-0-			87
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	1			88
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			88

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	12667	12667	-0-	-0-	-0-	12667	2		N	-0-			-0-
05	7440	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
06	7200	14899	-0-	7699	7699	14899	2		N	-0-			-0-
07	7440	-0-	-0-	-7440	259				N	-0-			-0-
08	7440	-0-	-0-	-7440	-0-				N	-0-			-0-
09	7200	12442	-0-	5242	5242	12442	2		N	-0-			-0-
*10	7440	8539	-0-	1099	6341	8539	2		N	-0-			-0-
*11	7200	9618	-0-	2418	8759	9618	2		N	-0-			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	8759				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 98,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			215

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	1178 N	604	-0-	-574	-0-	604	3		N	-0-			-0-
08	775 N	86	-0-	-689	-0-	86	3		N	-0-			-0-
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3		N	-0-			-0-
10	589 N	324	-0-	-265	-0-	324	3		N	-0-			-0-
11	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
12	868 N	829	-0-	-39	-0-	829	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	61	3	70	9		N	64	71	1			13
08	70 R	70	-0-	-0-	-0-	16	3	54	9		N	49	55	1			7
09	94 R	94	-0-	-0-	-0-	2	3	92	9		N	84	77	1			14
10	135 R	135	-0-	-0-	-0-	26	3	109	9		N	99	101	1			12
11	65 R	65	-0-	-0-	-0-	25	3	40	9		N	36	42	1			6
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-	6	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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-
07	618 R	618	-0-	-0-	-0-	618	3				N	-0-					-0-
08	465 #	182	-0-	-283	-0-	182	3				N	-0-					-0-
09	660 #	321	-0-	-339	-0-	321	3				N	-0-					-0-
10	682 #	333	-0-	-349	-0-	333	3				N	-0-					-0-
11	660 #	335	-0-	-325	-0-	335	3				N	-0-					-0-
12	620 #	NO RPT	-0-	-620	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC //CONT.// 036636
COUSINS WELL #: 5 RRCID -> 283001 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7496 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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							
07	6820	16163	-0-	9343	279445	149	1	12927	3	Y	991	1108	1			85
						1997	4	1090	9							
08	6820	12632	-0-	5812	285257	145	1	11516	3	Y	785	746	1			124
						107	4	864	9							
09	6600	11494	-0-	4894	290151	109	1	10347	3	Y	884	937	1			71
						66	4	972	9							
10	6820	11193	-0-	4373	294524	37	1	10404	3	Y	673	670	1			74
						12	4	740	9							
11	6600	11181	-0-	4581	299105	35	1	10219	3	Y	643	621	1			96
						220	4	707	9							
12	6820	10592	-0-	3772	302877	35	1	9712	3	Y	564	560	1			100
						225	4	620	9							

TOTAL GAS PROD: 181,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,537

HUNT OIL COMPANY 416330
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5228 - 5506

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 282634 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0 W	87	-0-	87	87	42	1	10	3	N	32					32
						35	9									
09	0 W	54	-0-	54	141	48	1	6	3	N	-0-					32
10	0 W	46	-0-	46	187	46	1			N	-0-					32
11	0 W	60	-0-	60	247	60	1			N	-0-					32
12	0	89	-0-	89	336	62	1	27	3	N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 282635 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

08	DELQ PR	116	-0-	116	116	82	1	20	3	N	13					13
						14	9									
09	0	80	-0-	80	196	72	1	8	3	N	-0-					13
10	0	30	-0-	30	226	30	1			N	-0-					13
11	0	60	-0-	60	286	60	1			N	-0-					13
*12	374 R	88	-0-	-286	-0-	62	1	26	3	N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217 N	157	-0-	-60	-0-	157	3	N	-0-			-0-
08	217 N	161	-0-	-56	-0-	161	3	N	-0-			-0-
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3	N	-0-			-0-
10	155 N	83	-0-	-72	-0-	83	3	N	-0-			-0-
11	150 N	62	-0-	-88	-0-	62	3	N	-0-			-0-
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	899 N	14	-0-	-885	-0-	14	3	N	-0-			-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3	N	-0-			-0-
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3	N	-0-			-0-
12	124 N	38	-0-	-86	-0-	38	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					207
08	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					207
09	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					207
10	1860 X	1835	-0-	-25	-0-	1835	2			N	-0-					207
11	1890 X	1670	-0-	-220	-0-	1670	2			N	-0-					207
*12	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1994	2	1	9	N	1	96	1			112

TOTAL GAS PROD: 18,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	1501	2	13	9	Y	12	6	1			10
08	1465 R	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	Y	9	8	1			11
09	1230 #	776	-0-	-454	-0-	773	2	3	9	Y	3	11	1			3
10	1426 #	703	-0-	-723	-0-	699	2	4	9	Y	4	3	1			4
11	1380 #	819	-0-	-561	-0-	812	2	7	9	Y	6	3	1			7
12	1426 #	1216	-0-	-210	-0-	1203	2	13	9	Y	12	5	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	372 #	362	-0-	-10	-0-	362	2		Y	-0-			-0-
08	372 #	349	-0-	-23	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
09	412 R	412	-0-	-0-	-0-	412	2		Y	-0-			-0-
10	408 R	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-			-0-
11	393 R	393	-0-	-0-	-0-	393	2		Y	-0-			-0-
12	403 #	366	-0-	-37	-0-	366	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	46	-0-	-16	-0-	46	2		Y	-0-			-0-
09	78 R	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	44	-0-	-18	-0-	44	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	23	-0-	-37	-0-	23	2		Y	-0-			-0-
12	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	651 R	651	-0-	-0-	-0-	642	2	9	9	Y	8	5	1			8
08	589 #	463	-0-	-126	-0-	456	2	7	9	Y	6	8	1			6
09	690 #	613	-0-	-77	-0-	609	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	713 #	549	-0-	-164	-0-	542	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	690 #	506	-0-	-184	-0-	504	2	2	9	Y	2					5
12	651 #	378	-0-	-273	-0-	369	2	9	9	Y	8	6	1			7

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
08	124 #	98	-0-	-26	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
10	147 R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
11	188 R	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
12	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	310 #	284	-0-	-26	-0-	284	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	233	-0-	-77	-0-	233	2		Y	-0-			-0-
09	300 #	200	-0-	-100	-0-	200	2		Y	-0-			-0-
10	279 #	245	-0-	-34	-0-	245	2		Y	-0-			-0-
11	270 #	175	-0-	-95	-0-	175	2		Y	-0-			-0-
12	279 #	173	-0-	-106	-0-	173	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 736 RRCID -> 141599 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7200 - 7407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
08	217 #	171	-0-	-46	-0-	171	2		Y	-0-			-0-
09	210 #	197	-0-	-13	-0-	197	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	185	-0-	185	185	185	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	188	-0-	188	373	188	2		Y	-0-			-0-
*12	574 R	201	-0-	-373	-0-	201	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 436 RRCID -> 142221 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7159 - 7458

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	2			2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	257	2		Y	-0-			-0-
08	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	2		Y	-0-			-0-
09	319 R	319	-0-	-0-	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	250	-0-	250	552	250	2		Y	-0-			-0-
*12	829 R	277	-0-	-552	-0-	277	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	279 #	201	-0-	-78	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2		Y	-0-			-0-
09	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	204	-0-	204	204	204	2		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	281	-0-	281	485	281	2		Y	-0-			-0-
*12	694 R	209	-0-	-485	-0-	209	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217 #	201	-0-	-16	-0-	201	2		Y	-0-			-0-
08	248 #	206	-0-	-42	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
09	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
10	270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2		Y	-0-			-0-
12	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

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-
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
08	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	51	-0-	-9	-0-	51	2		Y	-0-			-0-
10	62 #	17	-0-	-45	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
11	60 #	32	-0-	-28	-0-	32	2		Y	-0-			-0-
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	29	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC 423716
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	131	R	131	-0-	-0-	-0-	107	2	24	9	Y	22	17	1			5
08	67	R	67	-0-	-0-	-0-	65	2	2	9	Y	2	3	1			4
09	60	#	54	-0-	-6	-0-	53	2	1	9	Y	1	2	1			3
10	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
11	90	#	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					3
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	134	R	134	-0-	-0-	-0-	70	2	64	9	Y	58	48	1			49
08	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					49
09	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-					49
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					49
11	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					49
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 988 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	98	R	98	-0-	-0-	-0-	83	2	15	9	Y	14	14	1			14
08	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
11	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					14
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 866 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	465	R	465	-0-	-0-	-0-	422	2	43	9	Y	39	24	1			20
08	490	R	490	-0-	-0-	-0-	487	2	3	9	Y	3					23
09	455	R	455	-0-	-0-	-0-	446	2	9	9	Y	8					31
10	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					31
11	440	R	440	-0-	-0-	-0-	431	2	9	9	Y	8					39
12	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	59	2	2	9	Y	2	7	1			-0-
08	62	#	51	-0-	-11	-0-	49	2	2	9	Y	2					2
09	60	#	55	-0-	-5	-0-	53	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	110	R	110	-0-	-0-	-0-	79	2	31	9	Y	28					30
11	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	2			Y	-0-					30
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 723 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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
07	104	R	104	-0-	-0-	-0-	83	2	21	9	Y	19	18	1			6
08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	69	2	4	9	Y	4					10
09	60	#	59	-0-	-1	-0-	58	2	1	9	Y	1	6	1			5
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
11	107	R	107	-0-	-0-	-0-	103	2	4	9	Y	4					9
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
BAILEY "32" WELL #: 5 RRCID -> 139502 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7635

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	31 #	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	16	1			-0-
08	31 #	17	-0-	-14	-0-	16	2	1	9	Y	1					1
09	30 #	29	-0-	-1	-0-	12	2	17	9	Y	15					16
10	62 #	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					16
11	30 #	8	-0-	-22	-0-	5	2	3	9	Y	3					19
12	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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
07	307 R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					15
08	93 #	85	-0-	-8	-0-	78	2	7	9	Y	6					21
09	90 #	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					21
10	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					21
12	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	977	2	37	9	Y	34					34
08	248 #	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					34
09	240 #	207	-0-	-33	-0-	207	2			Y	-0-					34
10	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					34
11	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					34
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					14
08	93 #	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					14
09	90 #	56	-0-	-34	-0-	56	2			Y	-0-					14
10	DLQ G-10	48	-0-	48	48	48	2			Y	-0-					14
11	120 R	72	-0-	-48	-0-	69	2	3	9	Y	3					17
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 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	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
07	155 #	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-			16
08	155 #	54	-0-	-101	-0-	54	2			Y	-0-			16
09	150 #	49	-0-	-101	-0-	49	2			Y	-0-			16
10	DLQ G-10	45	-0-	45	45	42	2	3	9	Y	3			19
11	106 R	61	-0-	-45	-0-	61	2			Y	-0-			19
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			19

TOTAL GAS PROD: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	93 #	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-			14
08	93 #	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-			14
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			14
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	54	2			Y	-0-			14
11	132 R	78	-0-	-54	-0-	78	2			Y	-0-			14
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: 873 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	496	#	458	-0-	-38	-0-	458	2			Y	-0-					37
08	465	#	406	-0-	-59	-0-	406	2			Y	-0-					37
09	450	#	373	-0-	-77	-0-	373	2			Y	-0-					37
10	DLQ G-10		318	-0-	318	318	318	2			Y	-0-					37
11	773	R	455	-0-	-318	-0-	455	2			Y	-0-					37
12	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 4,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	589	#	537	-0-	-52	-0-	537	2			Y	-0-					25
08	558	#	477	-0-	-81	-0-	477	2			Y	-0-					25
09	540	#	437	-0-	-103	-0-	437	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					25
11	999	R	434	-0-	-565	-0-	434	2			Y	-0-					25
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					16
08	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					16
09	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					16
10	DLQ G-10		111	-0-	111	111	111	2			Y	-0-					16
11	272	R	161	-0-	-111	-0-	161	2			Y	-0-					16
12	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROS -34- WELL #: 10 RRCID -> 145019 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7400 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	496	#	452	-0-	-44	-0-	452	2			Y	-0-					24
08	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					24
09	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					24
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	375	2			Y	-0-					24
11	786	R	411	-0-	-375	-0-	411	2			Y	-0-					24
12	496	#	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					17
08	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					17
09	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-					17
11	215	R	108	-0-	-107	-0-	108	2			Y	-0-					17
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	89	2	2	9	Y	2					17
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					17
09	120	#	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-					17
10	DLQ G-10		98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					17
11	306	R	208	-0-	-98	-0-	208	2			Y	-0-					17
12	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124 #	115	-0-	-9	-0-	101	2	14	9	Y	13	7	1			15
08	124 #	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					15
09	120 #	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					15
11	197 R	117	-0-	-80	-0-	117	2			Y	-0-					15
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 1,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1132	2	4	9	Y	4					75
08	353 R	353	-0-	-0-	-0-	341	2	12	9	Y	11					86
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	35	1			51
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98	98	2			Y	-0-					51
*11	608 R	510	-0-	-98	-0-	510	2			Y	-0-					51
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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
07	2088 R	2088	-0-	-0-	-0-	2032	2	56	9	Y	51					71
08	620 #	543	-0-	-77	-0-	534	2	9	9	Y	8					79
09	600 #	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					79
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					79
*11	915 R	835	-0-	-80	-0-	835	2			Y	-0-					79
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					79

TOTAL GAS PROD: 6,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	124 R	124	-0-	-0-	-0-	110	2	14	9	Y	13					13
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	110	2	2	9	Y	2					15
09	120 #	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	821	-0-	821	821	815	2	6	9	Y	5					20
11	947 R	126	-0-	-821	-0-	126	2			Y	-0-					20
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

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-
07	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	490 R	490	-0-	-0-	-0-	468	2	22	9	Y	20					20
09	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					20
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 2,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62 #	56	-0-	-6	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	36	-0-	-26	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
09	60 #	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37	-0-	37	37	37	2			Y	-0-					-0-
11	75 R	38	-0-	-37	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					25
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	40	2	23	9	Y	21	31	1			15
09	90 #	39	-0-	-51	-0-	39	2			Y	-0-					15
10	DLQ G-10	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-					15
11	107 R	66	-0-	-41	-0-	43	2	23	9	Y	21	26	1			10
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 806 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

PFLUGER "A" WELL #: 3310 RRCID -> 190746 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7442 - 7712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
BAILEY -12- WELL #: 13 RRCID -> 190748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7688 - 7873

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	62 #	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					48
08	62 #	54	-0-	-8	-0-	34	2	20	9	Y	18					66
09	60 #	28	-0-	-32	-0-	28	2			Y	-0-					66
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	234	2	204	9	Y	185	185	1			66
11	480 R	42	-0-	-438	-0-	42	2			Y	-0-					66
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	51 R	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					18
08	72 R	72	-0-	-0-	-0-	64	2	8	9	Y	7	1	1			24
09	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	2	1			22
10	DLQ G-10	133	-0-	133	133	83	2	50	9	Y	45	34	1			33
11	223 R	90	-0-	-133	-0-	90	2			Y	-0-	2	1			31
12	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	330 R	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					52
08	279 #	223	-0-	-56	-0-	223	2			Y	-0-					52
09	276 R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10	188	-0-	188	188	188	2			Y	-0-	5	1			47
11	351 R	163	-0-	-188	-0-	163	2			Y	-0-					47
12	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 2,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG -B- WELL #: 1402 RRCID -> 213314 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7600 - 7803

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	78	2	78	9	Y	71					71
08	43 R	43	-0-	-0-	-0-	40	2	3	9	Y	3	2	1			72
09	59 R	59	-0-	-0-	-0-	55	2	4	9	Y	4	2	1			74
10	DLQ G-10	64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					74
11	133 R	69	-0-	-64	-0-	69	2			Y	-0-	2	1			72
12	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	93	2	7	9	Y	6					20
08	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					20
09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	96	-0-	96	96	96	2			Y	-0-	2	1			18
11	235 R	139	-0-	-96	-0-	139	2			Y	-0-					18
12	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 1,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	124	#	80	-0-	-44	-0-	66	2	14	9	Y	13					13
08	136	R	136	-0-	-0-	-0-	132	2	4	9	Y	4	2	1			15
09	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	2	3	9	Y	3	2	1			16
10	DLQ G-10		134	-0-	134	134	123	2	11	9	Y	10	19	1			7
11	269	R	135	-0-	-134	-0-	135	2			Y	-0-	2	1			5
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					42
08	59	R	59	-0-	-0-	-0-	48	2	11	9	N	10					52
09	90	#	55	-0-	-35	-0-	52	2	3	9	N	3	7	1			48
10	93	#	61	-0-	-32	-0-	57	2	4	9	N	4	19	1			33
11	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-	5	1			28
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 537 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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-
07	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
08	250	R	250	-0-	-0-	-0-	238	2	12	9	Y	11	7	1			4
09	271	R	271	-0-	-0-	-0-	253	2	18	9	Y	16	6	1			14
10	DLQ G-10		213	-0-	213	213	201	2	12	9	Y	11					25
11	411	R	198	-0-	-213	-0-	198	2			Y	-0-	7	1			18
12	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	124 #	101	-0-	23	-0-	101	2			Y	-0-					16
08	124 #	106	-0-	18	-0-	102	2	4	9	Y	4					20
09	120 #	94	-0-	26	-0-	94	2			Y	-0-					20
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80	2			Y	-0-					20
11	197 R	117	-0-	80	-0-	117	2			Y	-0-					20
12	93 #	NO RPT	-0-	93	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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
07	130 R	130	-0-	-0-	-0-	121	2	9	9	Y	8					25
08	124 #	107	-0-	17	-0-	107	2			Y	-0-					25
09	120 #	98	-0-	22	-0-	98	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2			Y	-0-					25
11	206 R	122	-0-	84	-0-	122	2			Y	-0-					25
12	124 #	NO RPT	-0-	124	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
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
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	158	2	9	9	Y	8					18
08	171	R	171	-0-	-0-	-0-	163	2	8	9	Y	7					25
09	150	#	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					25
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	167	2	3	9	Y	3	3	1			25
11	322	R	152	-0-	-170	-0-	152	2			Y	-0-					25
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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
07	88	R	88	-0-	-0-	-0-	37	2	51	9	Y	46					52
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					52
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					52
*11	46	R	23	-0-	-23	-0-	23	2			Y	-0-					52
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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-
07	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	50	R	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	94	R	94	-0-	-0-	-0-	49	2	45	9	N	41					41
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	56	2	2	9	N	2	2	1			41
12	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 419 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
INDEPENDENCE RESOURCES MGMT, LLC//CONT.// 423716
SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	549 R	549	-0-	-0-	-0-	528	2	21	9	Y	19					35
08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					37
09	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					37
10	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					37
*11	1254 R	630	-0-	-624	-0-	630	2			Y	-0-					37
12	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					37

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

TREK RESOURCES, INC. 867578
FERGUSON -18- WELL #: 2 RRCID -> 281898 COMPL. DATE 01/11/1989 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7954 - 8050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	310 #	287	-0-	-23	-0-	268	3	19	9	Y	17					60
08	310 #	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	300 #	267	-0-	-33	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279 #	277	-0-	-2	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	Y	61	61	1			83
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	341 #	287	-0-	-54	-0-	267	3	20	9	Y	18					60
08	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					60
09	330 #	267	-0-	-63	-0-	252	3	15	9	Y	14					74
10	279 #	275	-0-	-4	-0-	266	3	9	9	Y	8					82
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	238	3	68	9	Y	62	62	1			82
12	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 3,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SUGG RANCH (CANYON DIST 08) //CONT.// 87018 550 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	268	3	20	9	Y	18					61
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	3			Y	-0-					61
09	270 #	267	-0-	-3	-0-	253	3	14	9	Y	13					74
10	277 R	277	-0-	-0-	-0-	267	3	10	9	Y	9					83
11	306 R	306	-0-	-0-	-0-	239	3	67	9	Y	61	61	1			83
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 3,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	-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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. 052210
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

01	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-
07	930 #	547	-0-	-383	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	151	-0-	151	151	151	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	190	-0-	190	341	190	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	131	-0-	131	472	131	2			Y	-0-					-0-
*11	571 R	99	-0-	-472	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*12	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SURVEY 16 (10,300) //CONT.// 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
BARNHART CO. //CONT.// 052210
BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3100 #	1940	-0-	-1160	-0-	1940	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	534	-0-	534	534	534	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	673	-0-	673	1207	673	2		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	463	-0-	463	1670	463	2		Y	-0-			-0-
*11	2022 R	352	-0-	-1670	-0-	352	2		Y	-0-			-0-
*12	160 R	160	-0-	-0-	-0-	160	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	2	1	280	2	Y	25	30	0			20
							1785	3	28	9							
08	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	4	1	282	2	Y	27	27	0			20
							3449	3	30	9							
09	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	40	33	0			27
							3266	3	44	9							
10	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	122	1	376	2	Y	31	41	0			17
							3482	3	34	9							
11	3630	X	3193	-0-	-437	-0-	99	1	152	2	Y	29	23	0			23
							2910	3	32	9							
12	3968	X	2692	-0-	-1276	-0-	82	1	114	2	Y	49	32	0			40
							2442	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 32,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 411

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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							
07	899	N	467	-0-	-432	-0-	1	1	60	2	Y	22	29	0			18
							382	3	24	9							
08	1147	N	308	-0-	-839	-0-	1	1	23	2	Y	-0-	18	0			-0-
							284	3									
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	1	1	84	2	Y	3	1	0			2
							534	3	3	9							
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	32	17	0			17
							1160	3	35	9							
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	Y	29	23	0			23
							1085	3	32	9							
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	46	1	64	2	Y	49	32	0			40
							1375	3	54	9							

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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
07	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1644	3	12	9	N	11					264
08	1705	N	1671	-0-	-34	-0-	1652	3	19	9	N	17	176	1			105
09	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	1614	3	30	9	N	27					132
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1753	3	31	9	N	28					160
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1688	3	33	9	N	30					190
12	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1635	3	34	9	N	31					221

TOTAL GAS PROD: 19,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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
07	3100	N	8710	-0-	5610	11618	8319	3	391	9	N	355	400	1	8	8	331
08	20113	X	8495	-0-	-11618	-0-	8151	3	344	9	N	313	357	1	10	8	277
09	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	8351	3	264	9	N	240	367	1	25	8	125
10	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	9460	3	245	9	N	223	177	1	10	8	161
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8840	3	166	9	N	151	119	1	91	8	102
*12	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	7802	3	154	9	N	140	187	1			55

TOTAL GAS PROD: 71,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,376

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
07	2077	N	8	-0-	-2069	-0-	8	3			N	-0-					110
08	1271	N	338	-0-	-933	-0-	338	3			N	-0-					110
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	503	3	47	9	N	43					153
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	671	3	59	9	N	54					207
11	330	N	248	-0-	-82	-0-	204	3	44	9	N	40	1	8			246
*12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	721	3	26	9	N	24					270

TOTAL GAS PROD: 13,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 483

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	7808	3	88	9	Y	80	81	1			54
08	7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7769	3	109	9	Y	99	121	1			32
09	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	7444	3	99	9	Y	90	84	1			38
10	7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	7506	3	96	9	Y	87	78	1			47
11	7200 X	7190	-0-	-10	-0-	7100	3	90	9	Y	82	75	1			54
*12	7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7433	3	74	9	Y	67	70	1			51

TOTAL GAS PROD: 86,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 997

SM ENERGY COMPANY 788997
TXL "W" 33 WELL #: 1LT RRCID -> 192978 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12220 - 12320

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWEETIE PECK (WOLFCAMP, LO.) 87599 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SMB TRUST WELL #: 1 RRCID -> 131506 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9894 - 9914

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					27
08	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					27
09	780 N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					27
10	930 N	783	-0-	-147	-0-	783	2			N	-0-					27
11	840 N	241	-0-	-599	-0-	241	2			N	-0-					27
12	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 8,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	3	3	9	N	3					227
08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1446	3	3	9	N	3					230
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1969	3	4	9	N	4					234
10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2023	3	1	9	N	1					235
11	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1987	3	3	9	N	3					238
*12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1951	3	1	9	N	1					239

TOTAL GAS PROD: 23,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CONVERT OPERATING, LLC 173992
BARTON, FLORA, ET AL WELL #: 1A RRCID -> 054923 COMPL. DATE 04/13/1972 TOTAL DEPTH 2419 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (GRAYBURG ZONE) //CONT.// 87889 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC //CONT.// 173992
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	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	306	-0-	-407	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	1			N	-0-					-0-
11	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
12	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

G P II ENERGY, INC. 292232
MAUER, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 020925 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
SMITH, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 086984 COMPL. DATE 08/30/1978 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1731 - 2250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (SEVEN RIVERS) 87889 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
RAMTEX ENERGY LLC 690225
ADAMS WELL #: 2 RRCID -> 238200 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1556 - 1664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
12	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
CONVERT OPERATING, LLC 173992
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*12	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 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-
07	3180	1512	-0-	-1668	2307	1512	2			N	-0-					-0-
08	3389 R	1082	-0-	-2307	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
09	1500 #	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
10	1519 #	573	-0-	-946	-0-	573	2			N	-0-					-0-
11	1470 #	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
12	1519 #	1049	-0-	-470	-0-	1049	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ABELL-CONCO "A" WELL #: 2 RRCID -> 120215 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1523 - 1841

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									
07	341 #	275	-0-	-66	-0-	25	1	244	2	Y	5					16
						6	9									
08	310 #	177	-0-	-133	-0-	25	1	148	2	Y	4					20
						4	9									
09	270 #	167	-0-	-103	-0-	25	1	138	2	Y	4					24
						4	9									
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	25	1	329	2	Y	5	24	1			5
						6	9									
11	374 R	374	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	Y	5					10
						6	9									
12	279 #	265	-0-	-14	-0-	25	1	228	2	Y	11					21
						12	9									

TOTAL GAS PROD: 3,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

IMPERIAL GAS RESOURCES LLC 423398
TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 212744 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	69
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			147
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14				N	NO RPT			147

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251416 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	890	2	13	9	N	12					240
08	930	N	649	-0-	-281	-0-	632	2	17	9	N	15					255
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					255
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	854	2	8	9	N	7					262
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					262
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T.C.I., WEST (SEVEN RIVERS) //CONT.// 87890 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
IMPERIAL GAS RESOURCES LLC //CONT.// 423398
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 209 RRCID -> 020969 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 409 RRCID -> 020976 COMPL. DATE 08/17/1989 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7910 - 7990

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (DEVONIAN-MAIN PAY) //CONT.// 88071 232 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	24000	X	24000	-0-	-0-	-0-	24000	2			Y	-0-					-0-
08	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	13312	2	10	9	Y	9	8	0			1
09	48949	X	48949	-0-	-0-	-0-	48949	2			Y	-0-	1	0			-0-
10	53687	X	53687	-0-	-0-	-0-	53687	2			Y	-0-					-0-
11	53897	X	53897	-0-	-0-	-0-	53897	2			Y	-0-					-0-
*12	58583	X	58583	-0-	-0-	-0-	58583	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 285,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

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
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	228	2	800	9	Y	727	662	0			215
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	125	2	1123	9	Y	1021	1077	0			159
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	310	2	459	9	Y	417	524	0			52
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	226	2	432	9	Y	393	378	0			67
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	172	2	339	9	Y	308	328	0			47
*12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	155	2	491	9	Y	446	410	0			83

TOTAL GAS PROD: 7,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,761

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 9030

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
APACHE CORPORATION 027200
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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									
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	233	3	10	4	N	78	73	1			146
							86	9									
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	195	3	40	4	N	68	139	1			75
							75	9									
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	208	3	75	9	N	68	62	1			81
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	174	3	35	4	N	89	66	1			104
							98	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	204	3	4	4	N	88	75	1			117
							97	9									
*12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	238	3	101	9	N	92	156	1			53

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 919

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #	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
07	1136 R	1136	-0-	-0-	-0-	1024	3	112	9	N	102	186	1			182
08	1426 #	1111	-0-	-315	-0-	1012	3	99	9	N	90					272
09	1380 #	1058	-0-	-322	-0-	952	3	106	9	N	96	188	1			180
10	1426 #	1076	-0-	-350	-0-	981	3	95	9	N	86					266
11	1110 #	1043	-0-	-67	-0-	938	3	105	9	N	95	179	1			182
12	1147 #	1047	-0-	-100	-0-	955	3	92	9	N	84					266

TOTAL GAS PROD: 12,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,421

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
07	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3374	3	35	9	N	32					172
08	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4681	3	25	9	N	23					195
09	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	4762	3	22	9	N	20					215
10	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4136	3	23	9	N	21	194	1			42
11	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	4526	3	22	9	N	20					62
*12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4669	3	41	9	N	37					99

TOTAL GAS PROD: 37,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 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-					202
06	1290 X	880	-0-	-410	-0-	880	2			N	-0-					202
07	1305 X	1305	-0-	-0-	-0-	60	1	1245	2	N	-0-					202
08	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					202
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2391	2	N	-0-					202
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	60	1	2733	2	N	-0-					202
11	2160 X	1747	-0-	-413	-0-	60	1	1687	2	N	-0-					202
*12	2542 X	787	-0-	-1755	-0-	787	3			N	-0-	73	7			129

TOTAL GAS PROD: 17,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAURUS (DEVONIAN) //CONT.// 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. 945936
PARISH 48 WELL #: 1H RRCID -> 192320 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12758 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-					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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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											
07	11117 R	11117	-0-	-0-	-0-	341	1	10736	3	N	36							99
						40	9											
08	12927	10355	-0-	-2572	-0-	341	1	9967	3	N	43	11	8					131
						47	9											
09	12510	10389	-0-	-2121	-0-	319	1	10015	3	N	50	34	8					147
						55	9											
10	12927	11133	-0-	-1794	-0-	341	1	10747	2	N	41	41	8					147
						45	9											
11	12510	6384	-0-	-6126	-0-	220	1	6125	2	N	35	35	8					147
						39	9											
12	11129 #	8236	-0-	-2893	-0-	308	1	7876	2	N	47	32	8					162
						52	9											

TOTAL GAS PROD: 127,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	900 X	823	-0-	-77	-0-	823	3			N	-0-					-0-
05	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1	1	2295	3	N	-0-					-0-
06	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	1	1	2433	3	N	-0-					-0-
07	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	1	1	2172	3	N	-0-					-0-
08	3100 N	3304	-0-	204	204	1	1	3303	3	N	-0-					-0-
09	3000 N	2839	-0-	-161	43	1	1	2838	3	N	-0-					-0-
10	2004 N	1961	-0-	-43	-0-	1	1	1960	3	N	-0-					-0-
11	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1	1	1900	3	N	-0-					-0-
12	1519 X	948	-0-	-571	-0-	948	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

01	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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THIGPIN (DEVONIAN) //CONT.// 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
7S OIL & GAS, LLC 954992
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					792
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					792

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THISTLE (OVERTHRUST) //CONT.// 89408 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOWNIE RANCH WELL #: 401 RRCID -> 237163 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2550 - 5430

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (DEVONIAN) 89690 250 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER, J. E. A/C 7 "A" WELL #: 31 RRCID -> 052503 COMPL. DATE 03/30/1972 TOTAL DEPTH 8177 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
MERCURY OPERATING, LLC 560337
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	330 N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 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	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-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BIG D ENERGY COMPANY //CONT.// 069344
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-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
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-
07	93 N	66	-0-	-27	-0-	66	2	N	-0-			-0-
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2	N	-0-			-0-
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	N	-0-			-0-
12	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 900 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1519 N	1478	-0-	-41	-0-	1478	2	N	-0-			-0-
08	1519 N	1484	-0-	-35	-0-	1484	2	N	-0-			-0-
09	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2	N	-0-			-0-
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2	N	-0-			-0-
11	1440 N	1168	-0-	-272	-0-	1168	2	N	-0-			-0-
12	1550 N	1427	-0-	-123	-0-	1427	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THUNDERBIRD (STRAWN) 89818 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STANOLIND PRODUCTION LLC 813985
HARRAL-COLLINS WELL #: 159 RRCID -> 257691 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9445 - 9474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1457 #	1390	-0-	-67	-0-	1390	3			N	-0-					167
08	1457 #	1432	-0-	-25	-0-	1385	3	47	9	N	43	185	1			25
09	1380 #	1328	-0-	-52	-0-	1328	3			N	-0-					25
10	1426 #	1407	-0-	-19	-0-	1386	3	21	9	N	19	19	8			25
11	1350 #	1331	-0-	-19	-0-	1328	3	3	9	N	3	3	8			25
12	1426 #	1349	-0-	-77	-0-	1349	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 16,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-
07	465 N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
09	450 N	121	-0-	-329	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*11	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			-0-
10	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	3317 X	2727	-0-	-590	-0-	2727	2		N	-0-			-0-
08	3317 X	3133	-0-	-184	-0-	3133	2		N	-0-			-0-
09	3210 X	2416	-0-	-794	-0-	2416	2		N	-0-			-0-
10	3286 X	2836	-0-	-450	-0-	2836	2		N	-0-			-0-
11	3180 X	2585	-0-	-595	-0-	2585	2		N	-0-			-0-
12	3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2424	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 252929 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 21385 PERF.17722 - 17874

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039620 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 20800 PERF.19895 - 20735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	29791	X	12101	-0-	-17690	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
08	32240	X	18408	-0-	-13832	-0-	18408	2			N	-0-					-0-
09	31200	X	6352	-0-	-24848	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
10	32240	X	12684	-0-	-19556	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
11	31200	X	3988	-0-	-27212	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
*12	35685	X	35685	-0-	-0-	-0-	35685	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 261,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	8556 X	4244	-0-	-4312	-0-	4244	2		N	-0-			-0-
08	8556 X	5474	-0-	-3082	-0-	5474	2		N	-0-			-0-
09	8430 X	2132	-0-	-6298	-0-	2132	2		N	-0-			-0-
10	8711 X	2696	-0-	-6015	-0-	2696	2		N	-0-			-0-
11	8430 X	2883	-0-	-5547	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
*12	6882 X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 68,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	20394	2		N	-0-			-0-
08	17825 X	12813	-0-	-5012	-0-	12813	2		N	-0-			-0-
09	17250 X	15187	-0-	-2063	-0-	15187	2		N	-0-			-0-
10	19641 X	19641	-0-	-0-	-0-	19641	2		N	-0-			-0-
11	17250 X	2458	-0-	-14792	-0-	2458	2		N	-0-			-0-
*12	61954 X	61954	-0-	-0-	-0-	61954	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 481,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	4495 X	1956	-0-	-2539	-0-	1956	2		N	-0-			-0-
08	4526 X	2605	-0-	-1921	-0-	2605	2		N	-0-			-0-
09	4380 X	988	-0-	-3392	-0-	988	2		N	-0-			-0-
10	4526 X	1748	-0-	-2778	-0-	1748	2		N	-0-			-0-
11	4320 X	1438	-0-	-2882	-0-	1438	2		N	-0-			-0-
*12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3994	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	4123 X	2859	-0-	-1264	-0-	2859	2		N	-0-			-0-
08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4402	2		N	-0-			-0-
09	3990 X	1100	-0-	-2890	-0-	1100	2		N	-0-			-0-
10	4123 X	2748	-0-	-1375	-0-	2748	2		N	-0-			-0-
11	3990 X	2461	-0-	-1529	-0-	2461	2		N	-0-			-0-
12	4123 X	953	-0-	-3170	-0-	953	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1891 N	1026	-0-	-865	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
08	2015 N	1531	-0-	-484	-0-	1531	2		N	-0-			-0-
09	2160 N	345	-0-	-1815	-0-	345	2		N	-0-			-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
11	1470 N	938	-0-	-532	-0-	938	2		N	-0-			-0-
*12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-			-0-
08	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2		N	-0-			-0-
09	270 N	99	-0-	-171	-0-	99	2		N	-0-			-0-
10	217 N	44	-0-	-173	-0-	44	2		N	-0-			-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	132	2		N	-0-			-0-
*12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	310 N	50	-0-	-260	-0-	9	1	41	3	N	-0-					1
08	310 N	88	-0-	-222	-0-	9	1	79	3	N	-0-					1
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	11	1	68	3	N	-0-					1
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	1	44	3	N	-0-					1
*11	90 N	8	-0-	-82	-0-	2	1	6	3	N	-0-					1
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12 INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH (DEVONIAN) //CONT.// 90880 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH B WELL #: 2 RRCID -> 110069 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 12710 PERF. 9244 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2017 - PLUGGED 05/10/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH (PENN. 11350) 90880 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH UNIT /ST. SCH. BD. -MM-/ WELL #: 3 RRCID -> 039403 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 12826 PERF.11354 - 11364

01	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	4798	-0-	4798	5491	1356	1	3442	3	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	6740	-0-	6740	12231	4206	1	2534	3	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	8437	-0-	8437	20668	3960	1	4477	3	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7442	-0-	7442	28110	3145	1	4297	3	N	-0-					-0-
10	33843	X	5733	-0-	-28110	-0-	1253	1	4480	3	N	-0-					-0-
11	8160	X	4922	-0-	-3238	-0-	1501	1	3421	3	N	-0-					-0-
12	8432	X	1491	-0-	-6941	-0-	416	1	1075	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
HARRISON STATE 56-38 WELL #: 3ST RRCID -> 226710 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 18364 PERF.17580 - 18150

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-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	558	N	8	-0-	-550	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRACKENRIDGE STATE 57-44 WELL #: 1 RRCID -> 246223 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 18600 PERF.17256 - 18454

01	1116	N	475	-0-	-641	-0-	13	1	462	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	727	-0-	-589	-0-	25	1	702	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	697	-0-	-388	-0-	697	2			N	-0-					-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	35	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	15	1	1549	2	N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	10	1	1575	2	N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	6	1	801	2	N	-0-					-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
HARRISON STATE 56-37 WELL #: 1 RRCID -> 248871 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 18700 PERF.17747 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1116	N	876	-0-	-240	-0-	876	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	277	-0-	-1118	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	620	-0-	-434	-0-	620	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	2			N	-0-					-0-
08	6634	X	1149	-0-	-5485	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
09	6420	X	3867	-0-	-2553	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
10	6634	X	5816	-0-	-818	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
11	4230	X	4070	-0-	-160	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
12	4371	X	2694	-0-	-1677	-0-	2694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1467	-0-	-362	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1404	-0-	-216	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
10	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3			N	-0-					1
08	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3760	3	1	9	N	1	1	8			1
09	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3018	3	1	9	N	1	1	8			1
10	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3			N	-0-					1
11	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					1
*12	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 32,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	5022 X	4444	-0-	-578	-0-	4444	3			N	-0-					10
08	5022 X	4227	-0-	-795	-0-	4227	3			N	-0-					10
09	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	3			N	-0-					10
10	4805 X	4376	-0-	-429	-0-	4373	3	3	9	N	3	3	8			10
11	4560 X	3742	-0-	-818	-0-	3742	3			N	-0-					10
12	4898 X	3682	-0-	-1216	-0-	3682	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 52,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BLOCK 72 STATE 36 WELL #: 1 RRCID -> 228244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12829 - 13536

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 59 STATE 27-11 WELL #: 1 RRCID -> 232749 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12111 - 12659

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2635 X	1246	-0-	-1389	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
08	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3		N	-0-			-0-
09	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3		N	-0-			-0-
10	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3		N	-0-			-0-
11	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290	3		N	-0-			-0-
*12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
LOWE STATE 72-8 WELL #: 1H RRCID -> 239129 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12950 - 15742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4116	3		N	-0-			-0-
08	2917 N	1901	-0-	-1016	-0-	1901	3		N	-0-			-0-
09	2070 N	1688	-0-	-382	-0-	1688	3		N	-0-			-0-
10	2666 X	1818	-0-	-848	-0-	1818	3		N	-0-			-0-
11	2580 X	1625	-0-	-955	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
*12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	13423 X	8676	-0-	-4747	-0-	8676	3			N	-0-			-0-
08	13423 X	7018	-0-	-6405	-0-	7018	3			N	-0-			-0-
09	12990 X	9755	-0-	-3235	-0-	9755	3			N	-0-			-0-
10	12772 X	8407	-0-	-4365	-0-	8407	3			N	-0-			-0-
11	12030 X	6983	-0-	-5047	-0-	6983	3			N	-0-			-0-
12	10075 X	6896	-0-	-3179	-0-	6896	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 114,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

METHODIST STATE 72-38 WELL #: 1H RRCID -> 242799 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.13201 - 16469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	3			N	-0-			-0-
08	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-			-0-
09	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6301	3	321	4	N	-0-			-0-
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			N	-0-			-0-
11	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-			-0-
*12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	4743	3	300	4	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 55,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 58 ST 40-14 WELL #: 1H RRCID -> 243000 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 12377 PERF.15538 - 12795

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

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
JOBE STATE 70-22 WELL #: 2H RRCID -> 243362 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12550 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE C 17-18 WELL #: 1 RRCID -> 244001 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11668 - 12660

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

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 58 STATE 31-3 WELL #: 1H RRCID -> 245061 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12730 - 16323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GROVE STATE 72-21 WELL #: 1H RRCID -> 245271 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 12844 PERF.11850 - 16511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	10013	X	9385	-0-	-628	-0-	9385	3			N	-0-					-0-
08	10013	X	6749	-0-	-3264	-0-	6749	3			N	-0-					-0-
09	9690	X	7566	-0-	-2124	-0-	7566	3			N	-0-					-0-
10	9455	X	6352	-0-	-3103	-0-	6352	3			N	-0-					-0-
11	9150	X	7975	-0-	-1175	-0-	7975	3			N	-0-					-0-
12	9393	X	6709	-0-	-2684	-0-	6709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 94,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-58 WELL #: 1H RRCID -> 245489 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11519 PERF.10632 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	12154	3			N	-0-					-0-
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	3			N	-0-					-0-
09	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	10844	3			N	-0-					-0-
10	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	11081	3			N	-0-					-0-
11	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8696	3			N	-0-					-0-
*12	9570	X	9570	-0-	-0-	-0-	9570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 95,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLE 72-32 WELL #: 1H RRCID -> 245729 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 13328 PERF.12552 - 16141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	26614	3			N	-0-					-0-
08	21403	X	21403	-0-	-0-	-0-	21403	3			N	-0-					-0-
09	3090	X	1866	-0-	-1224	-0-	1866	3			N	-0-					-0-
10	23595	X	23595	-0-	-0-	-0-	23595	3			N	-0-					-0-
11	21417	X	21417	-0-	-0-	-0-	21417	3			N	-0-					-0-
*12	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	11483	3	800	4	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 139,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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-
07	1178	X	671	-0-	-507	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
09	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
10	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			N	-0-					-0-
11	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3			N	-0-					-0-
*12	3089	N	3089	-0-	-0-	-0-	3089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 127 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	6541	X	1993	-0-	-4548	-0-	1993	3			N	-0-					161
08	4464	X	4430	-0-	-34	-0-	4430	3			N	-0-					161
09	4320	X	3279	-0-	-1041	-0-	3279	3			N	-0-					161
10	4464	X	1282	-0-	-3182	-0-	1282	3			N	-0-					161
11	4290	X	431	-0-	-3859	-0-	431	3			N	-0-					161
12	4433	X	386	-0-	-4047	-0-	386	3			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 34,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14501 X	14501	-0-	-0-	-0-	14501	3			N	-0-			40
08	10850 X	1094	-0-	-9756	-0-	1094	3			N	-0-			40
09	17460 X	516	-0-	-16944	-0-	516	3			N	-0-			40
10	18042 X	308	-0-	-17734	-0-	308	3			N	-0-			40
11	17460 X	7303	-0-	-10157	-0-	7303	3			N	-0-			40
12	14508 X	2918	-0-	-11590	-0-	2918	3			N	-0-			40

TOTAL GAS PROD: 71,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HODGE STATE 70-24 WELL #: 1H RRCID -> 246601 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11474 - 15802

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 72-7 WELL #: 1H RRCID -> 246948 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11333 - 14853

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-			-0-
08	15 N	9	-0-	-6	-0-	9	3			N	-0-			-0-
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
10	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	9 N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

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-
07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-			-0-
08	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			N	-0-			-0-
09	1701 X	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-			-0-
10	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	3			N	-0-			-0-
11	1530 X	1035	-0-	-495	-0-	1035	3			N	-0-			-0-
12	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	1018	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 50,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

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-
07	1860 X	448	-0-	-1412	-0-	448	3			N	-0-			-0-
08	744 X	343	-0-	-401	-0-	343	3			N	-0-			-0-
09	720 X	291	-0-	-429	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	744 X	54	-0-	-690	-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-			-0-
*12	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
07	12814 X	12814	-0-	-0-	-0-	12814	3			N	-0-			33
08	12183 X	8366	-0-	-3817	-0-	8366	3			N	-0-			33
09	12450 X	9306	-0-	-3144	-0-	9306	3			N	-0-			33
10	12865 X	11074	-0-	-1791	-0-	11074	3			N	-0-			33
11	12450 X	10663	-0-	-1787	-0-	10663	3			N	-0-			33
12	12803 X	10131	-0-	-2672	-0-	10131	3			N	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 123,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	372 N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-			-0-
08	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			-0-
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			-0-
11	360 N	162	-0-	-198	-0-	162	2			N	-0-			-0-
12	372 N	12	-0-	-360	-0-	12	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
JOHNSON WELL #: 134 RRCID -> 224042 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9296 - 10226

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON STATE WELL #: 14H RRCID -> 224981 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10400 - 11677

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
TYLER STATE WELL #: 1046 RRCID -> 201909 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4512 - 4789

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2017 - P/A 09/08/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2017 - PLUGGED 07/14/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			27
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			27
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			27
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-			27

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LONE TREE SWD WELL #: 1 RRCID -> 282527 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5250 - 7350

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SWD MANBEARPIG WELL #: 1 RRCID -> 283054 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5165 - 6860

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V-TWIN (CHERRY CANYON) 92890 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
MCGEE DRILLING CORPORATION 549369
ROAD KING WELL #: 1 RRCID -> 191435 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6848 - 6968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	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
07	8339	3780	-0-	-4559	9859	3285	2	495	9	N	450	512	1			193
08	8339	2989	-0-	-5350	4509	2622	2	367	9	N	334	334	1			193
09	7334 R	2825	-0-	-4509	-0-	2345	2	480	9	N	436	171	1			458
10	4805 #	3621	-0-	-1184	-0-	3097	2	524	9	N	476	510	1			424
11	3660 #	3447	-0-	-213	-0-	3008	2	439	9	N	399	510	1			313
12	3782 #	2005	-0-	-1777	-0-	1631	2	374	9	N	340	365	1			288

TOTAL GAS PROD: 43,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,272

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	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4166	3	61	9	N	55					186
07	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4350	3	65	9	N	59	140	1			105
08	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	4334	3	20	9	N	18					123
09	4320 X	4171	-0-	-149	-0-	4107	3	64	9	N	58					181
10	4464 X	4371	-0-	-93	-0-	4295	3	76	9	N	69					250
11	4260 X	4172	-0-	-88	-0-	4137	3	35	9	N	32	179	1			103
12	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 46,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 521

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	141 N	141	-0-	-0-	-0-	117	3	24	9	N	22	14	8			34
07	217 N	179	-0-	-38	-0-	162	3	17	9	N	15	34	1	12	8	3
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	123	3	18	9	N	16	13	8			6
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	N	9	3	8			12
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	13	11	8			14
*11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7	12	1	1	8	8
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (DEVONIAN) 93584 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002
BROWN UNIT WELL #: 1D RRCID -> 090283 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 19064 PERF. 4880 - 5761

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (ELLENBURGER) 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
GRAYLING WELL #: 1 RRCID -> 168185 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 21330 PERF.20754 - 21004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEELHEAD WELL #: 1 RRCID -> 201841 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20869 - 21175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
GATAGA GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 088626 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 21600 PERF.21033 - 21109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO (FUSSELMAN) //CONT.// 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CATFISH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065900 COMPL. DATE 04/03/1976 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	947	1	7637	2	N	-0-			1
08	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	937	1	5258	2	N	-0-			1
09	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	858	1	3925	2	N	-0-			1
10	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1829	1	10696	2	N	-0-			1
11	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	1485	1	9782	2	N	-0-			1
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 94,026 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	24025	X	22600	-0-	-1425	-0-	155	1	22445	2	N	-0-			53
08	24025	X	22115	-0-	-1910	-0-	155	1	21960	2	N	-0-			53
09	22710	X	19548	-0-	-3162	-0-	150	1	19398	2	N	-0-			53
10	23467	X	21804	-0-	-1663	-0-	155	1	21649	2	N	-0-			53
11	22710	X	21497	-0-	-1213	-0-	150	1	21347	2	N	-0-			53
12	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT			53

TOTAL GAS PROD: 235,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
EAST VERMEJO WELL #: 1 RRCID -> 096337 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 19500 PERF.16802 - 18806

01	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-
07	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-			-0-
08	1655	X	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-			-0-
10	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	2			N	-0-			-0-
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-			-0-
*12	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	2733	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 67,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
12	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	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-
07	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	1379	1	9868	2	Y	-0-					-0-
08	8928	X	1301	-0-	-7627	-0-	235	1	1066	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	48	-0-	-8592	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	8928	X	60	-0-	-8868	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	8880	X	40	-0-	-8840	-0-	23	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS (DEVONIAN) 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
UNIVERSITY "8" WELL #: 1 RRCID -> 173436 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6232 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	713	#	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	713	#	627	-0-	-86	-0-	627	2			N	-0-					-0-
09	690	#	624	-0-	-66	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	713	#	680	-0-	-33	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	690	#	680	-0-	-10	-0-	680	2			N	-0-					-0-
12	713	#	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,848 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	837 #	831	-0-	-6	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
08	868 #	731	-0-	-137	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
09	840 #	672	-0-	-168	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
10	868 #	759	-0-	-109	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
11	840 #	823	-0-	-17	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
12	837 #	807	-0-	-30	-0-	807	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	649 R	649	-0-	-0-	-0-	623	2	26	9	Y	24	22	1			28
08	573 R	573	-0-	-0-	-0-	548	2	25	9	Y	23	11	1			40
09	521 R	521	-0-	-0-	-0-	504	2	17	9	Y	15	32	1			23
10	595 R	595	-0-	-0-	-0-	569	2	26	9	Y	24	23	1			24
11	640 R	640	-0-	-0-	-0-	617	2	23	9	Y	21	12	1			33
*12	626 R	626	-0-	-0-	-0-	606	2	20	9	Y	18	23	1			28

TOTAL GAS PROD: 7,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155 #	151	-0-	-4	-0-	125	2	26	9	Y	24	22	1			23
08	134 R	134	-0-	-0-	-0-	109	2	25	9	Y	23	11	1			35
09	118 R	118	-0-	-0-	-0-	101	2	17	9	Y	15	32	1			18
10	140 R	140	-0-	-0-	-0-	114	2	26	9	Y	24	23	1			19
11	146 R	146	-0-	-0-	-0-	123	2	23	9	Y	21	12	1			28
*12	141 R	141	-0-	-0-	-0-	121	2	20	9	Y	18	23	1			23

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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
07	468 R	468	-0-	-0-	-0-	416	2	52	9	Y	47	45	1			35
08	496 #	417	-0-	-79	-0-	365	2	52	9	Y	47	23	1			59
09	480 #	368	-0-	-112	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			22
10	496 #	432	-0-	-64	-0-	379	2	53	9	Y	48	45	1			25
11	480 #	458	-0-	-22	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			44
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			35

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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
07	469 R	469	-0-	-0-	-0-	416	2	53	9	Y	48	45	1			47
08	465 #	416	-0-	-49	-0-	365	2	51	9	Y	46	23	1			70
09	450 #	368	-0-	-82	-0-	336	2	32	9	Y	29	66	1			33
10	465 #	433	-0-	-32	-0-	379	2	54	9	Y	49	45	1			37
11	458 R	458	-0-	-0-	-0-	412	2	46	9	Y	42	23	1			56
12	465 #	444	-0-	-21	-0-	404	2	40	9	Y	36	45	1			47

TOTAL GAS PROD: 5,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

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
07	682 #	675	-0-	-7	-0-	623	2	52	9	Y	47	45	1			48
08	620 #	600	-0-	-20	-0-	548	2	52	9	Y	47	22	1			73
09	600 #	536	-0-	-64	-0-	504	2	32	9	Y	29	66	1			36
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	569	2	53	9	Y	48	45	1			39
11	663 R	663	-0-	-0-	-0-	617	2	46	9	Y	42	23	1			58
*12	646 R	646	-0-	-0-	-0-	606	2	40	9	Y	36	45	1			49

TOTAL GAS PROD: 7,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	279 #	260	-0-	-19	-0-	208	2	52	9	Y	47	45	1			29
08	279 #	235	-0-	-44	-0-	183	2	52	9	Y	47	23	1			53
09	270 #	200	-0-	-70	-0-	168	2	32	9	Y	29	66	1			16
10	279 #	243	-0-	-36	-0-	190	2	53	9	Y	48	45	1			19
11	270 #	252	-0-	-18	-0-	206	2	46	9	Y	42	23	1			38
12	248 #	242	-0-	-6	-0-	202	2	40	9	Y	36	45	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 528

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2857 R	2857	-0-	-0-	-0-	2800	2	57	9	N	52	2	8			126
08	2736 R	2736	-0-	-0-	-0-	2723	2	13	9	N	12					138
09	2261 R	2261	-0-	-0-	-0-	2241	2	20	9	N	18					156
10	2930 R	2930	-0-	-0-	-0-	2890	1	40	9	N	36					192
11	2340 #	2254	-0-	-86	-0-	2237	2	17	9	N	15					207
12	2418 #	2201	-0-	-217	-0-	2182	2	19	9	N	17	168	1			56

TOTAL GAS PROD: 25,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	143043 X	17308	-0-	-125735	-0-	17302	3	6	9	N	5	5	8			-0-
08	19592 X	17056	-0-	-2536	-0-	17056	3			N	-0-					-0-
09	18180 X	16098	-0-	-2082	-0-	16095	3	3	9	N	3	3	8			-0-
10	18786 X	16177	-0-	-2609	-0-	16177	3			N	-0-					-0-
11	17160 X	10719	-0-	-6441	-0-	10715	3	4	9	N	4	4	8			-0-
12	17298 X	15160	-0-	-2138	-0-	15156	3	4	9	N	4	4	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 203,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VISTA GRANDE (WOODFORD) //CONT.// 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	4700	-0-	4700 B	63314	3935	3	765	9	N	695	933	1			186
*02	21195	2951	-0-	-18244 B	45070	2244	3	707	9	N	643	383	1			446
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				45070												
*03	0 N	5294	-0-	5294 B	50364	4554	3	740	9	N	673	729	1			390
*04	0 N	5905	-0-	5905 B	56269	5219	3	686	9	N	624	776	1			238
*05	13691 N	5961	-0-	-7730 B	48539	5212	3	749	9	N	681	378	1			541
*06	12867 N	4209	-0-	-8658 B	39881	3657	3	552	9	N	502	567	1			476
*07	46583 X	6702	-0-	-39881	-0-	6013	3	689	9	N	626	756	1			346
*08	6107 X	2781	-0-	-3326	-0-	2573	3	208	9	N	189	378	1			157
*09	5910 X	5721	-0-	-189	-0-	4845	3	876	9	N	796	196	1			757
*10	5735 X	4535	-0-	-1200	-0-	4092	3	443	9	N	403	200	1			960
*11	6120 X	2691	-0-	-3429	-0-	2284	3	407	9	N	370	979	1			351
*12	6324 X	2336	-0-	-3988	-0-	2334	3	2	9	N	2	2	8			351

TOTAL GAS PROD: 53,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,204

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1767 #	1711	-0-	-56	-0-	1672	2	39	9	N	35	52	0			28
08	1767 #	1504	-0-	-263	-0-	1480	2	24	9	N	22					50
09	1560 #	1489	-0-	-71	-0-	1474	2	15	9	N	14					64
10	1705 #	1570	-0-	-135	-0-	1547	2	23	9	N	21	56	0			29
11	1650 #	1627	-0-	-23	-0-	1602	2	25	9	N	23					52
12	1705 #	1664	-0-	-41	-0-	1638	2	26	9	N	24	56	0			20

TOTAL GAS PROD: 18,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
EQT PRODUCTION TEXAS, LLC //CONT.// 253406
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	899 #	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					142
08	837 #	673	-0-	-164	-0-	673	2			N	-0-					142
09	780 #	676	-0-	-104	-0-	676	2			N	-0-					142
10	806 #	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-					142
11	780 #	576	-0-	-204	-0-	576	2			N	-0-					142
12	806 #	530	-0-	-276	-0-	530	2			N	-0-					142

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	458	2	13	9	Y	12					52
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	308	2	32	9	Y	29					81
09	360 N	134	-0-	-226	-0-	134	2			Y	-0-					81
10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					81
11	DLQ G-10	654	-0-	654	654	654	2			Y	-0-					81
*12	1168 N	514	-0-	-654	-0-	513	2	1	9	Y	1					82

TOTAL GAS PROD: 4,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONGER, F. "6" WELL #: 11 RRCID -> 256663 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6674 - 6677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-			-0-
08	651 N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-			-0-
09	630 N	617	-0-	-13	-0-	615	2	2	9	N	2			2
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	617	2	17	9	N	15			17
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	575	2	18	9	N	16			33
12	651 N	576	-0-	-75	-0-	559	2	17	9	N	15			48

TOTAL GAS PROD: 7,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) //CONT.// 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			89
07	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			89
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			89
09	210 #	90	-0-	-120	-0-	90	3		N	-0-			89
10	217 #	102	-0-	-115	-0-	102	3		N	-0-			89
*11	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			89
12	248 #	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			89

TOTAL GAS PROD: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3		N	-0-			-0-
08	527 #	491	-0-	-36	-0-	491	3		N	-0-			-0-
09	510 #	445	-0-	-65	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10	589 #	446	-0-	-143	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11	615 R	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
*12	791 R	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1261	3	4	9	Y	4	5	0	1
08	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1117	3	6	9	Y	5	5	0	1
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1286	3	9	9	Y	8	7	0	2
10	1271 N	1154	-0-	-117	-0-	1147	3	7	9	Y	6	6	0	2
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1321	3	8	9	Y	7	7	0	2
12	1333 N	1294	-0-	-39	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0	2

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	542	3	7	9	Y	6	7	0			1
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	504	3	12	9	Y	11	10	0			2
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	526	3	13	9	Y	12	12	0			2
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	489	3	10	9	Y	9	9	0			2
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	513	3	9	9	Y	8	8	0			2
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	511	3	11	9	Y	10	9	0			3

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	146	3	9	9	Y	8	8	0			2
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	138	3	9	9	Y	8	8	0			2
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	131	3	7	9	Y	6	7	0			1
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	129	3	6	9	Y	5	5	0			1
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	136	3	9	9	Y	8	7	0			2
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	129	3	9	9	Y	8	8	0			2

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	855	3	7	9	Y	6	5	0			5
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	783	3	4	9	Y	4	7	0			2
09	900	N	881	-0-	-19	-0-	875	3	6	9	Y	5	5	0			2
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	778	3	7	9	Y	6	5	0			3
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	899	N	892	-0-	-7	-0-	885	3	7	9	Y	6	6	0			3

TOTAL GAS PROD: 10,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. WELL #: 682 RRCID -> 069238 COMPL. DATE 10/05/1976 TOTAL DEPTH 3530 PERF. N/A

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									
07	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1002	3	299	4	Y	35	27	0			29
						39	9									
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	983	3	377	4	Y	22	42	0			9
						24	9									
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1203	3	32	9	Y	29	26	0			12
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1055	3	252	4	Y	31	26	0			17
						34	9									
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	Y	28	34	0			11
*12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	972	3	2	4	Y	29	25	0			15
						32	9									

TOTAL GAS PROD: 12,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 341

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

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
07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	694	3	7	9	Y	6	7	0			5
08	622 N	622	-0-	-0-	-0-	616	3	6	9	Y	5	8	0			2
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	679	3	8	9	Y	7	6	0			3
10	713 N	499	-0-	-214	-0-	493	3	6	9	Y	5	5	0			3
11	768 N	768	-0-	-0-	-0-	759	3	9	9	Y	8	8	0			3
12	713 N	697	-0-	-16	-0-	687	3	10	9	Y	9	7	0			5

TOTAL GAS PROD: 7,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL, W.N. WELL #: 736 RRCID -> 144840 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3076 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	981 N	981	-0-	-0-	-0-	948	3	33	9	Y	30	24	0			25
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	877	3	9	9	Y	8	30	0			3
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	934	3	30	9	Y	27	19	0			11
10	992 N	882	-0-	-110	-0-	856	3	26	9	Y	24	22	0			13
11	959 N	959	-0-	-0-	-0-	948	3	11	9	Y	10	19	0			4
12	992 N	935	-0-	-57	-0-	925	3	10	9	Y	9	8	0			5

TOTAL GAS PROD: 10,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336

WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	827 N	827	-0-	-0-	-0-	803	3	24	9	Y	22	23	0			7
08	778 N	778	-0-	-0-	-0-	733	3	45	9	Y	41	39	0			9
09	822 N	822	-0-	-0-	-0-	769	3	53	9	Y	48	47	0			10
10	837 N	770	-0-	-67	-0-	726	3	44	9	Y	40	39	0			11
11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24	28	0			7
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	786	3	28	9	Y	25	24	0			8

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 384

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W.N. WELL #: 890 RRCID -> 190864 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3060 - 3134

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

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	323	3	36	4	Y	52	43	0			17
							57	9									
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	201	3	43	4	Y	53	58	0			12
							58	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	413	3	53	9	Y	48	50	0			10
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	234	3	35	4	Y	50	47	0			13
							55	9									
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	278	3	55	9	Y	50	49	0			14
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	240	3	54	9	Y	49	48	0			15

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BURLINGTON RES O & G CO-MIDLAND //CONT.// 109336
WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	705	3	227	4	Y	27	25	0			9
							30	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	602	3	245	4	Y	26	29	0			6
							29	9									
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	745	3	26	9	Y	24	25	0			5
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	680	3	220	4	Y	26	24	0			7
							29	9									
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	852	3	28	9	Y	25	25	0			7
*12	891	N	891	-0-	-0-	-0-	860	3	3	4	Y	25	24	0			8
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 316

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-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	53	3	18	9	Y	16	15	1			4
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					4
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	3	1			1
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	73	3	11	9	Y	10	5	1			6
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	69	3	21	9	Y	19	20	1			5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 973 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	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
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	736	3	15	9	Y	14	13	1			12
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					12
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					12
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	717	3	23	9	Y	21	17	1			16
11	660	N	539	-0-	-121	-0-	514	3	25	9	Y	23	22	1			17
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

WAGON WHEEL (PENN) 94640 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1112 RRCID -> 154680 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7986 - 8914

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	465	N	18	-0-	-447	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
G P II ENERGY, INC. 292232
STRAIN, C. H. WELL #: 2 RRCID -> 134402 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4810 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	30	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	30	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	24	1			8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	24	1			6
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			4
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	27	1			7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 317

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

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
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	387	3	7	9	N	6					139
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	212	3	4	9	N	4					143
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					143
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	218	3	9	9	N	8					151
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	3	2	9	N	2					153
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 2,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HODGE, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 021004 COMPL. DATE 03/10/1960 TOTAL DEPTH 5258 PERF. N/A

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
07	3813	X	3400	-0-	-413	-0-	3366	3	34	9	Y	31					53
08	3813	X	3416	-0-	-397	-0-	3379	3	37	9	Y	34					87
09	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3662	3	37	9	Y	34					121
10	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	3599	3	34	9	Y	31					152
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3719	3	41	9	Y	37	162	1			27
*12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4053	3	47	9	Y	43					70

TOTAL GAS PROD: 41,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 429

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
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
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	25	3	1	9	Y	1					7
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					8
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	3	1	9	Y	1					9
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	3	3	1	9	Y	1					10
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	12	3	1	9	Y	1	1	1			10
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 147 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	301	3	2	9	Y	2					8
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	259	3	2	9	Y	2					10
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2					12
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	273	3	2	9	Y	2					14
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	3	2	9	Y	2	11	1			5
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	248	3	3	9	Y	3					8

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	191	3	1	9	Y	1					70
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	168	3	1	9	Y	1					71
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	155	3	8	9	Y	7					78
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					78
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					78
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 2,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ICE BROTHERS, INC. //CONT.// 421790
HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	155	N	51	-0-	-104	-0-	50	3	1	9	Y	1					40
08	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	3			Y	-0-					40
09	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-					40
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					40
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					40
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-
07	775	N	167	-0-	-608	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREES, J. C., ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 021012 COMPL. DATE 05/01/1961 TOTAL DEPTH 5032 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	961	N	204	-0-	-757	-0-	204	2			Y	-0-					103
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					103
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					103
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	709	2	1	9	Y	1					104
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-	946	2	1	9	Y	1					105
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
FIDELITY TRUST CO., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 021016 COMPL. DATE 10/24/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	26	3	8	9	Y	7					60
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	45	3	10	9	Y	9					69
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	44	3	2	9	Y	2					71
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	41	3	6	9	Y	5					76
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	36	3	4	9	Y	4					80
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

TRIUMPH EXPLORATION, INC. 871156
HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 069204 COMPL. DATE 11/26/1976 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					190
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					190
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	190	5			-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/26/2017 - P/A 04/26/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DELAWARE) //CONT.// 94648 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936

MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, WAYNE WELL #: 21 RRCID -> 139431 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4766 - 4810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-
07	2821	X	2588	-0-	-233	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2699	-0-	-587	-0-	2699	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2749	-0-	-431	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-
10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3			Y	-0-					-0-
11	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	3			Y	-0-					-0-
*12	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	34627	X	17264	-0-	-17363	-0-	17264	3			Y	-0-					73
08	32085	X	18564	-0-	-13521	-0-	18563	3	1	9	Y	1					74
09	31050	X	14386	-0-	-16664	-0-	14386	3			Y	-0-					74
10	32085	X	30325	-0-	-1760	-0-	30316	3	9	9	Y	8					82
11	26925	X	26925	-0-	-0-	-0-	26925	3			Y	-0-	46	1			36
*12	25600	X	25600	-0-	-0-	-0-	25600	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 303,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (DEVONIAN) //CONT.// 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER) 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 1 RRCID -> 051241 COMPL. DATE 06/04/1971 TOTAL DEPTH 16540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	22692 #	21907	-0-	-785 B	-8982	21907	2			N	-0-					-0-
08	22692 #	21156	-0-	-1536 B	-10518	21156	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7253 CANCELLED UNDERAGE -> -3265																
09	10817	19199	-0-	8382 B	1129	19199	2			N	-0-					-0-
10	23065 R	21936	-0-	-1129 B	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
11	17693	20344	-0-	2651 B	2651	20343	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	23074 R	20423	-0-	-2651 B	-0-	20423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 249,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2622 N	2622	-0-	-0- B	-0-	2616	3	6	9	Y	5	19	1			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
07	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	2815	3			Y	-0-					31
08	2604 N	1938	-0-	-666 B	-0-	1938	3			Y	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258	3			Y	-0-					31
10	2821 N	2579	-0-	-242 B	-0-	2571	3	8	9	Y	7					38
11	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2511	3	1	9	Y	1	22	1			17
*12	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	2539	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 29,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

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-
07	26939	29539	-0-	2600 B	3975	29539	3			N	-0-					-0-
08	26939	17634	-0-	-9305 B	-5330	17634	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5330																
09	10817	24169	-0-	13352 B	8022	24169	3			N	-0-					-0-
10	26939	31322	-0-	4383 B	12405	31322	3			N	-0-					-0-
11	17693	29034	-0-	11341 B	23746	29034	3			N	-0-					-0-
12	26939	29578	-0-	2639 B	26385	29578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 317,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

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
07	4169 N	4169	-0-	-0- B	-0-	4167	3	2	9	Y	2					21
08	3258 N	3258	-0-	-0- B	-0-	3216	3	42	9	Y	38	18	1			41
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	4560 N	4292	-0-	-268 B	-0-	4292	3			Y	-0-	20	7			21
10	4154 N	4044	-0-	-110 B	-0-	4044	3			Y	-0-					21
11	3943 N	3943	-0-	-0- B	-0-	3943	3			Y	-0-					21
*12	4528 N	4528	-0-	-0- B	-0-	4528	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 49,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 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-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
ENSTOR WAHA STORAGE & TRANS LP //CONT.// 253364

WAHA/FROST WELL #: 5C RRCID -> 220430 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 9C RRCID -> 220431 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA/FROST WELL #: 10C RRCID -> 220432 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	15185 R	15185	-0-	-0-	-0-	15185	3			N	-0-					72
08	13826 #	12146	-0-	-1680	-0-	12146	3			N	-0-					72
09	13320 #	11831	-0-	-1489	-0-	11831	3			N	-0-					72
10	15190 #	11892	-0-	-3298	-0-	11892	3			N	-0-					72
11	14700 #	11452	-0-	-3248	-0-	11452	3			N	-0-					72
12	15190 #	10721	-0-	-4469	-0-	10721	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 140,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7915 X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					173
08	8813 X	8813	-0-	-0-	-0-	8792	2	21	9	N	19	171	1			21
09	8156 X	8156	-0-	-0-	-0-	8130	2	26	9	N	24					45
10	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-	8348	2	31	9	N	28					73
11	8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	8199	2	28	9	N	25					98
*12	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	8346	2	39	9	N	35					133

TOTAL GAS PROD: 104,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	23591 X	21253	-0-	-2338	-0-	21253	3			Y	-0-					98
08	22754 X	15278	-0-	-7476	-0-	15278	3			Y	-0-					98
09	22020 X	9320	-0-	-12700	-0-	9320	3			Y	-0-					98
10	22754 X	200	-0-	-22554	-0-	191	3	9	9	Y	8					106
11	20580 X	241	-0-	-20339	-0-	173	3	68	9	Y	62	60	1			108
12	21266 X	59	-0-	-21207	-0-	59	3			Y	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 178,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

WAHA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	40920 X	38793	-0-	-2127	-0-	38783	3	10	9	Y	9					97
08	38099 X	28045	-0-	-10054	-0-	28038	3	7	9	Y	6					103
09	36870 X	30949	-0-	-5921	-0-	30949	3			Y	-0-					103
10	40139 X	40139	-0-	-0-	-0-	40130	3	9	9	Y	8					111
11	36870 X	34708	-0-	-2162	-0-	34708	3			Y	-0-					111
*12	39631 X	39631	-0-	-0-	-0-	39631	3			Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: 445,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	5022 X	3916	-0-	-1106	-0-	3914	3	2	9	Y	2					21
08	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3020	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	5160 X	4031	-0-	-1129	-0-	4031	3			Y	-0-	20	7			21
10	5332 X	3798	-0-	-1534	-0-	3798	3			Y	-0-					21
11	4290 X	3703	-0-	-587	-0-	3703	3			Y	-0-					21
*12	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 48,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
RAPE 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	8122 X	6196	-0-	-1926	-0-	6182 3	14 9	Y	13			46
08	8277 X	4988	-0-	-3289	-0-	4968 3	20 9	Y	18			64
09	8010 X	5470	-0-	-2540	-0-	5470 3		Y	-0-			64
10	8277 X	7527	-0-	-750	-0-	7484 3	43 9	Y	39			103
11	6990 X	4490	-0-	-2500	-0-	4490 3		Y	-0-			103
*12	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7781 3		Y	-0-			103

TOTAL GAS PROD: 77,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	40300	X	35138	-0-	-5162	-0-	35088	3	50	9	N	45					189
08	40300	X	25105	-0-	-15195	-0-	25059	3	46	9	N	42					231
09	39000	X	31424	-0-	-7576	-0-	31424	3			N	-0-					231
10	42317	X	42317	-0-	-0-	-0-	42188	3	129	9	N	117					348
11	37330	X	37330	-0-	-0-	-0-	37328	3	2	9	N	2	184	1			166
*12	36052	X	36052	-0-	-0-	-0-	36052	3			N	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 401,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 629

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
07	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	1472	3			Y	-0-					37
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1483	3	6	9	Y	5					42
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					42
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3			Y	-0-					42
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1417	3			Y	-0-					42
*12	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 17,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

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
07	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
08	40374	X	40374	-0-	-0-	-0-	40374	2			N	-0-					112
09	43061	X	43061	-0-	-0-	-0-	43061	2			N	-0-					112
10	40019	X	40019	-0-	-0-	-0-	40019	2			N	-0-					112
11	27854	X	27854	-0-	-0-	-0-	27854	2			N	-0-					112
12	27900	X	13824	-0-	-14076	-0-	13824	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 460,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	3			N	-0-					30
08	5301	X	4607	-0-	-694	-0-	4607	3			N	-0-					30
09	5130	X	4348	-0-	-782	-0-	4348	3			N	-0-					30
10	5549	X	4681	-0-	-868	-0-	4681	3			N	-0-					30
11	5370	X	3854	-0-	-1516	-0-	3854	3			N	-0-					30
12	5549	X	5338	-0-	-211	-0-	5338	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 57,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

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
07	15531	X	15066	-0-	-465	-0-	15066	3			Y	-0-					85
08	15469	X	10862	-0-	-4607	-0-	10860	3	2	9	Y	2					87
09	14790	X	14779	-0-	-11	-0-	14779	3			Y	-0-					87
10	17000	X	17000	-0-	-0-	-0-	16983	3	17	9	Y	15					102
11	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	15943	3	135	9	Y	123	57	1			168
12	15283	X	15121	-0-	-162	-0-	15121	3			Y	-0-					168

TOTAL GAS PROD: 176,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

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
07	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9271	3	6	9	N	5					78
08	8990	X	8522	-0-	-468	-0-	8516	3	6	9	N	5					83
09	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7861	3			N	-0-					83
10	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	9661	3	35	9	N	32					115
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	3			N	-0-					115
*12	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	9091	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 106,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	8432	X	4583	-0-	-3849	-0-	4581	3	2	9	Y	2					21
08	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3536	3	42	9	Y	38	18	1			41
09	6270	X	4719	-0-	-1551	-0-	4719	3			Y	-0-	20	7			21
10	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	4446	3			Y	-0-					21
11	5010	X	4335	-0-	-675	-0-	4335	3			Y	-0-					21
12	4867	X	3002	-0-	-1865	-0-	3002	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 61,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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
07	22072	X	19630	-0-	-2442	-0-	19589	3	41	9	N	37					279
08	22072	X	9475	-0-	-12597	-0-	9463	3	12	9	N	11	181	1			109
09	21360	X	19362	-0-	-1998	-0-	19362	3			N	-0-					109
10	22352	X	22352	-0-	-0-	-0-	22164	3	188	9	N	171					280
11	19346	X	19346	-0-	-0-	-0-	19346	3			N	-0-					280
12	19995	X	17670	-0-	-2325	-0-	17670	3			N	-0-					280

TOTAL GAS PROD: 215,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 517

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
07	4092	X	2248	-0-	-1844	-0-	2246	3	2	9	Y	2					21
08	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2540	3	41	9	Y	37	17	1			41
09	3090	X	1891	-0-	-1199	-0-	1891	3			Y	-0-	20	7			21
10	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			Y	-0-					21
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			Y	-0-					21
12	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	2426	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 31,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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
07	20863	X	17532	-0-	-3331	-0-	17475	2	57	9	N	52	188	1			132
08	20863	X	17182	-0-	-3681	-0-	17118	2	64	9	N	58					190
09	19230	X	17149	-0-	-2081	-0-	17114	2	35	9	N	32					222
10	19096	X	15760	-0-	-3336	-0-	15558	2	202	9	N	184					406
11	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	20667	2	212	9	N	193	372	1			227
*12	20769	X	20769	-0-	-0-	-0-	20769	2			N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 219,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 962

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
07	6960		6960	-0-	-0-	-0-	6958	3	2	9	N	2					105
08	6541		4999	-0-	-1542	-0-	4999	3			N	-0-					105
09	6330		6111	-0-	-219	-0-	6111	3			N	-0-					105
10	6541		7804	-0-	1263	1263	7737	3	67	9	N	61					166
*11	8219		6643	-0-	-1576	-0-	6619	3	24	9	N	22					188
12	6541		1741	-0-	-4800	-0-	1576	3	165	9	N	150	150	1			188

TOTAL GAS PROD: 81,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2017 - PLUGGED 08/23/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, W. (CONSOLIDATED DELAWARE)//CONT.// 94656 086 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BODKIN, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 168245 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5953 - 5980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2017 - PLUGGED 09/19/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830	2		N	-0-			1
08	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	2		N	-0-			1
09	6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6949	2		N	-0-			1
10	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2		N	-0-			1
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2		N	-0-			1
12	3100 X	2373	-0-	-727	-0-	2373	2		N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 80,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2356 X	1822	-0-	-534	-0-	1822	2		N	-0-			-0-
08	2356 X	1235	-0-	-1121	-0-	1235	2		N	-0-			-0-
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2		N	-0-			-0-
10	1860 X	1581	-0-	-279	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
11	1770 X	1090	-0-	-680	-0-	1090	2		N	-0-			-0-
12	2666 X	1310	-0-	-1356	-0-	1310	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	5363 X	5286	-0-	-77	-0-	5286	2		N	-0-			-0-
08	5425 X	5217	-0-	-208	-0-	5217	2		N	-0-			-0-
09	5250 X	4970	-0-	-280	-0-	4970	2		N	-0-			-0-
10	5425 X	4533	-0-	-892	-0-	4533	2		N	-0-			-0-
11	5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	2		N	-0-			-0-
12	5301 X	3718	-0-	-1583	-0-	3718	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 59,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	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-
07	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4437	-0-	-120	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
09	4380	X	4305	-0-	-75	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
10	4526	X	4464	-0-	-62	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4289	-0-	-61	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
12	4464	X	4431	-0-	-33	-0-	4431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	9455	X	8216	-0-	-1239	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	6998	-0-	-4007	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
09	10650	X	9845	-0-	-805	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
10	11005	X	3679	-0-	-7326	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
11	10200	X	2996	-0-	-7204	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
12	10168	X	2282	-0-	-7886	-0-	2282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
MOORE-GILMORE WELL #: 1 RRCID -> 196098 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 19992 PERF.16012 - 16014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2422	2	11	9	N	10					33
08	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2841	2	6	9	N	5					38
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					38
10	2418	X	606	-0-	-1812	-0-	606	2			N	-0-					38
11	2760	X	794	-0-	-1966	-0-	794	2			N	-0-					38
12	2852	X	1221	-0-	-1631	-0-	1221	2			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 10,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-
07	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
09	2970 X	1985	-0-	-985	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
10	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
11	3000 X	2714	-0-	-286	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
12	3100 X	2948	-0-	-152	-0-	2948	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					20
07	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					20
08	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	2			N	-0-					20
09	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					20
10	7939 X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	2			N	-0-					20
*11	8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					20
*12	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 56,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	3348 X	3035	-0-	-313	-0-	3035	3			Y	-0-					38
08	3224 X	3004	-0-	-220	-0-	2998	3	6	9	Y	5					43
09	3120 X	2607	-0-	-513	-0-	2607	3			Y	-0-					43
10	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	3			Y	-0-					43
11	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	3			Y	-0-					43
12	3038 X	3029	-0-	-9	-0-	3029	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 36,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
07	5890	X	5696	-0-	-194	-0-	5696	3			Y	-0-					65
08	5890	X	5546	-0-	-344	-0-	5537	3	9	9	Y	8					73
09	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					73
10	5890	X	5772	-0-	-118	-0-	5772	3			Y	-0-					73
11	5700	X	5582	-0-	-118	-0-	5582	3			Y	-0-					73
12	6045	X	5684	-0-	-361	-0-	5684	3			Y	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 68,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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-
07	30318	X	21678	-0-	-8640	-0-	21678	2			N	-0-					-0-
08	30318	X	28084	-0-	-2234	-0-	28084	2			N	-0-					-0-
09	29340	X	24737	-0-	-4603	-0-	24737	2			N	-0-					-0-
10	31101	X	31101	-0-	-0-	-0-	31101	2			N	-0-					-0-
11	30139	X	30139	-0-	-0-	-0-	30139	2			N	-0-					-0-
*12	29451	X	29451	-0-	-0-	-0-	29451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 302,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	5580	X	5470	-0-	-110	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
08	5580	X	5473	-0-	-107	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	5275	-0-	-95	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
10	5549	X	5456	-0-	-93	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
11	5370	X	5336	-0-	-34	-0-	5336	2			N	-0-					-0-
12	5487	X	5445	-0-	-42	-0-	5445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-					103
07	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					103
08	2108	X	823	-0-	-1285	-0-	823	2			N	-0-					103
09	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
10	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					103
*11	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-					103
12	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RAPE 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-					82
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					82
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					82
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					82
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					82
*11	600	N	282	-0-	-318	-0-	282	2			N	-0-					82
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 8,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	7440	X	440	-0-	-7000	-0-	440	2			N	-0-					161
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	4					165
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	6					171
10	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	1					172
11	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					172
12	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					172

TOTAL GAS PROD: 95,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALKER (PENN DETRITAL) 94747 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
TATANKA OPERATING, LLC 836279
WHITE & BAKER STATE WELL #: 601 RRCID -> 267216 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7589 - 7608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916 X	13632	-0-	-12284	-0-	13617	2	15	9	N	14					174
02	19600 X	12791	-0-	-6809	-0-	12773	2	18	9	N	16					190
*03	20367 X	12786	-0-	-7581	-0-	12749	2	37	9	N	34					224
04	15750 X	9465	-0-	-6285	-0-	9441	2	24	9	N	22					246
05	14601 X	10441	-0-	-4160	-0-	10405	2	36	9	N	33	163	1			116
06	14130 X	7969	-0-	-6161	-0-	7916	2	53	9	N	48	12	8			152
07	14601 X	6619	-0-	-7982	-0-	6540	2	79	9	N	72					224
08	11501 X	3723	-0-	-7778	-0-	3722	2	1	9	N	1					225
09	21000 X	2238	-0-	-18762	-0-	1976	2	262	9	N	238	187	1			276
10	10447 X	1310	-0-	-9137	-0-	941	2	369	9	N	335	374	1			237
*11	7980 X	930	-0-	-7050	-0-	590	2	340	9	N	309	375	1			171
12	6634 X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					171

TOTAL GAS PROD: 81,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,122

SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON 33 WELL #: 01 RRCID -> 282568 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7482 - 7492

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4760 X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
05	27390 X	27390	-0-	-0-	-0-	27134	2	256	9	N	233					233
06	31215 X	31215	-0-	-0-	-0-	31215	2			N	-0-					233
07	34553 X	34553	-0-	-0-	-0-	34424	2	129	9	N	117					350
08	31952 X	31952	-0-	-0-	-0-	31857	2	95	9	N	86					436
09	40470 X	40470	-0-	-0-	-0-	40334	2	136	9	N	124					560
10	7378 X	492	-0-	-6886	-0-	469	2	23	9	N	21	562	1			19
11	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	2	3	9	N	3					22
*12	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	20169	2	28	9	N	25					47

TOTAL GAS PROD: 190,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 609

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-
07	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
08	6200	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
09	3090 #	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (FUSSELMAN) 95129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 10-18 WELL #: 1 U RRCID -> 055939 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 22470 PERF.17021 - 17192

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19511 X	19511	-0-	-0-	-0-	19511	2			N	-0-					-0-
02	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	20276	2			N	-0-					-0-
03	21824 X	8613	-0-	-13211	-0-	8613	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-
07	24614 X	14407	-0-	-10207	-0-	14407	2			N	-0-					-0-
08	26216 X	26216	-0-	-0-	-0-	26216	2			N	-0-					-0-
*09	24420 X	24062	-0-	-358	-0-	24062	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	22698	-0-	-2536	-0-	22698	2			N	-0-					-0-
11	25452 X	25452	-0-	-0-	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
12	26226 X	4768	-0-	-21458	-0-	4768	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 238,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WAR-WINK, S. (WOLFCAMP) 95129 600 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
FORGE ENERGY, LLC 276868
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	-0-					152
07	217 #	129	-0-	-88	-0-	129	2			N	-0-					152
08	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					152
09	212 R	212	-0-	-0-	-0-	171	2	41	9	N	37					189
10	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					189
11	151 R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					189
12	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					189

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WARD, SOUTH 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SLOAN WELL #: 1 RRCID -> 097087 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2102 - 2172

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH //CONT.// 95138 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC //CONT.// 687835
SLOAN WELL #: 2 RRCID -> 099733 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 2574 PERF. 2072 - 2172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	217 #	44	-0-	-173	-0-	44	2			N	-0-					-0-
08	217 #	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
09	210 #	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	217 #	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					-0-
11	180 #	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) //CONT.// 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1643 #	1584	-0-	-59	-0-	1584	3		N	-0-			-0-
08	1612 #	1553	-0-	-59	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
09	1560 #	987	-0-	-573	-0-	987	3		N	-0-			-0-
10	1612 #	990	-0-	-622	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11	1530 #	1194	-0-	-336	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	1581 #	51	-0-	-1530	-0-	51	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-			-0-
08	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	2		N	-0-			-0-
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
10	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2		N	-0-			-0-
11	870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2		N	-0-			-0-
12	868 N	788	-0-	-80	-0-	788	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARKEY ENERGY INC. 357094
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

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-
07	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3		N	-0-			-0-
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
*10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
*11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
12	465 N	372	-0-	-93	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, SOUTH (PENN. LIME, UP.) //CONT.// 95138 464 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
PURVIS OPERATING CO. 683200
SOUTHLAND ROYALTY 906 WELL #: 1 U RRCID -> 021039 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
08	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
11	450 N	382	-0-	-68	-0-	382	3		N	-0-			-0-
12	434 N	366	-0-	-68	-0-	366	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

01	DLQ G-10	497	-0-	497	2199	497	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	429	-0-	429	2628	429	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	467	-0-	467	3095	467	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	450	-0-	450	3545	450	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	464	-0-	464	4009	464	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	444	-0-	444	4453	444	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4453				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	437	-0-	437	4890	437	3		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4890				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	463	-0-	463	5353	463	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	461	-0-	461	5814	461	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, S. (PENN. 8430) 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
SMITH, F. G. WELL #: 2 L RRCID -> 077918 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8429 - 8481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2		N	-0-			125
07	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2		N	-0-			125
08	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2		N	-0-			125
09	2460 N	2456	-0-	-4	-0-	2456	2		N	-0-			125
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2		N	-0-			125
11	2430 N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2		N	-0-			125
12	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-				N	NO RPT			125

TOTAL GAS PROD: 27,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	372 N	230	-0-	-142	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	104	-0-	104	104	104	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	107	-0-	107	211	107	2		Y	-0-			-0-
10	338 N	127	-0-	-211	-0-	127	2		Y	-0-			-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-			-0-
*12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	83	-0-	83	83	83	2		Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	66	-0-	66	149	66	2		Y	-0-			-0-
10	215 N	66	-0-	-149	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		Y	-0-			-0-
*12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-ESTES, NORTH //CONT.// 95152 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RADIUS OPERATING, LLC 687835
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 125581 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2485 - 2493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11758	2577	-0-	-9181	-0-	2555	3	22	9	N	20	20	1			3
07	3162 #	2976	-0-	-186	-0-	2953	3	23	9	N	21	18	1			6
08	3162 #	1477	-0-	-1685	-0-	1473	3	4	9	N	4	7	1			3
09	3060 #	367	-0-	-2693	-0-	358	3	9	9	N	8	9	1			2
10	3007 #	2952	-0-	-55	-0-	2915	3	37	9	N	34	27	1			9
11	3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3139	3	15	9	N	14	21	1			2
*12	3134 R	3134	-0-	-0-	-0-	3117	3	17	9	N	15	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 31,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

WEINER (MCKEE) 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCABE WELL #: 30 RRCID -> 196108 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10716 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					83
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					113
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					173
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					190

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 206

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180877 COMPL. DATE 10/03/2000 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11218

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 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	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-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEINER (MCKEE) //CONT.// 95970 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 247 RRCID -> 186679 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11156 - 11465

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	2	N	-0-		-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50	2	N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	2	N	-0-		-0-
*12	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD 46 WELL #: 7 RRCID -> 166077 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 1777 PERF. 1548 - 1569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	775	X	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	797	X	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
11	780	X	641	-0-	-139	-0-	641	2			N	-0-					-0-
12	837	X	649	-0-	-188	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	Y	11	15	1			3
08	651	N	452	-0-	-199	-0-	437	2	15	9	Y	14	15	1			2
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	457	2	12	9	Y	11	11	1			2
10	1085	N	434	-0-	-651	-0-	399	2	35	9	Y	32	31	1			3
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	416	2	35	9	Y	32	31	1			4
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	404	2	34	9	Y	31	31	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 397

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-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
*12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (SAN ANDRES) //CONT.// 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
ROONEY, ONEZ WELL #: 1 RRCID -> 202038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1583 - 1626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	961 X	901	-0-	-60	-0-	831	2	70	9	N	64	169	1			72
08	992 X	898	-0-	-94	-0-	817	2	81	9	N	74					146
09	960 X	740	-0-	-220	-0-	679	2	61	9	N	55	170	1			31
10	992 X	790	-0-	-202	-0-	717	2	73	9	N	66					97
11	870 X	798	-0-	-72	-0-	733	2	65	9	N	59					156
12	899 X	597	-0-	-302	-0-	539	2	58	9	N	53	171	1			38

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2418 X	1461	-0-	-957	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
08	3751 X	1201	-0-	-2550	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
09	3630 X	1906	-0-	-1724	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
10	3751 X	44	-0-	-3707	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	1980 X	1376	-0-	-604	-0-	1376	2			N	-0-					-0-
*12	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2108	N	1877	-0-	-231	-0-	1877	2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1872	-0-	1872	1872	1872	2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1595	-0-	1595	3467	1595	2		Y	-0-					-0-
10	2400	N	1692	-0-	-708	2759	1692	2		Y	-0-					-0-
11	3000	N	1618	-0-	-1382	1377	1618	2		Y	-0-					-0-
*12	2901	N	1524	-0-	-1377	-0-	1524	2		Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
FARISS, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 098740 COMPL. DATE 12/10/1981 TOTAL DEPTH 4392 PERF. 2876 - 4316

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD, F. WELL #: 2 RRCID -> 132404 COMPL. DATE 10/21/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 3996 - 4484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
08	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
09	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
10	7961 X	7961	-0-	-0-	-0-	7961	2			N	-0-					-0-
11	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
*12	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	3038 X	2590	-0-	-448	-0-	2554	2	36	9	N	33					148
08	3038 X	2823	-0-	-215	-0-	2775	2	48	9	N	44					192
09	2820 X	2397	-0-	-423	-0-	2367	2	30	9	N	27	164	1			55
10	2821 X	2534	-0-	-287	-0-	2501	2	33	9	N	30					85
11	2730 X	2296	-0-	-434	-0-	2268	2	28	9	N	25					110
12	2480 N	2285	-0-	-195	-0-	2257	2	28	9	N	25					135

TOTAL GAS PROD: 30,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 353

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
08	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2		N	-0-			-0-
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1312	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1373	-0-	-22	-0-	1373	2		N	-0-			-0-
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	1311	2		N	-0-			-0-
12	1364 N	1363	-0-	-1	-0-	1363	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

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
07	5115 X	4591	-0-	-524	-0-	4507	2	84	9	Y	76	73	1		15
08	5294 X	5294	-0-	-0-	-0-	5231	2	63	9	Y	57	65	1		7
09	4650 X	4604	-0-	-46	-0-	4540	2	64	9	Y	58	57	1		8
10	4805 X	4016	-0-	-789	-0-	3937	2	79	9	Y	72	72	1		8
11	5100 X	4458	-0-	-642	-0-	4394	2	64	9	Y	58	58	1		8
12	5270 X	4081	-0-	-1189	-0-	4015	2	66	9	Y	60	62	1		6

TOTAL GAS PROD: 51,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 784

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
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-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	2666 N	2491	-0-	-175	-0-	2491	2		N	-0-			-0-
08	2790 N	2738	-0-	-52	-0-	2738	2		N	-0-			-0-
09	2610 N	2351	-0-	-259	-0-	2351	2		N	-0-			-0-
10	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2		N	-0-			-0-
11	2640 N	2356	-0-	-284	-0-	2356	2		N	-0-			-0-
*12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	3782 X	3648	-0-	-134	-0-	3648	2			Y	-0-					-0-
08	4030 X	4005	-0-	-25	-0-	4005	2			Y	-0-					-0-
09	3900 X	3187	-0-	-713	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
10	4030 X	3555	-0-	-475	-0-	3555	2			Y	-0-					-0-
11	3870 X	3330	-0-	-540	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-
12	3999 X	3053	-0-	-946	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TENUS) 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST WELL #: 2201 RRCID -> 132880 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4126 - 4412

01	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-
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	29	1	157	3	N	-0-					-0-
08	186 N	181	-0-	-5	-0-	45	1	136	3	N	-0-					-0-
09	180 N	145	-0-	-35	-0-	26	1	119	3	N	-0-					-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	32	1	132	3	N	-0-					-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	N	-0-					-0-
12	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	24	1	129	3	Y	-0-					27
08	141	X	141	-0-	-0-	-0-	35	1	106	3	Y	-0-					27
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	20	1	94	3	Y	-0-					27
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	92	3	Y	-0-					27
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	16	1	110	3	Y	-0-					27
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHEELER (DEVONIAN) 96756 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
ENERGYQUEST II, LLC 252020
TXL G WELL #: 1 RRCID -> 192399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8247 - 8313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	7068	#	1425	-0-	-5643	-0-	1415	2	10	9	Y	9	13	1			72
08	7068	#	260	-0-	-6808	-0-	260	2			Y	-0-					72
09	6840	#	191	-0-	-6649	-0-	191	2			Y	-0-					72
10	7068	#	199	-0-	-6869	-0-	199	2			Y	-0-					72
11	600	#	217	-0-	-383	-0-	217	2			Y	-0-	2	1			70
*12	750	R	750	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	Y	38	50	1			58
							42	9									

TOTAL GAS PROD: 44,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
WAHOO 56-3-3 WELL #: 1 RRCID -> 229248 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 16200 PERF.13120 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHIPTAIL (LWR. WOLFCAMP-PENN) //CONT.// 96813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER -F- WELL #: 2 RRCID -> 055711 COMPL. DATE 00/00/1944 TOTAL DEPTH 1712 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 6 RRCID -> 126111 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1576 - 1678

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 11 RRCID -> 172585 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 1907 PERF. 1440 - 1516

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/28/2017 - P/A 02/28/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 12 RRCID -> 186848 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 1852 PERF. 1752 - 1790

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "F" WELL #: 5 RRCID -> 191161 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 1970 PERF. 1855 - 1908

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "A" WELL #: 7 RRCID -> 205636 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 1890 PERF. 1604 - 1703

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER "C" WELL #: 14 RRCID -> 208848 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1470 - 1578

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) //CONT.// 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WHITE & BAKER F WELL #: 10 RRCID -> 210221 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 1935 PERF. 1763 - 1873

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2017 - PLUGGED 03/11/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48725 12/20/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITE & BAKER WELL #: 2 RRCID -> 131718 COMPL. DATE 07/27/1989 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1985 - 1996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 48854 09/01/2016

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC 036555
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	9455	X	8535	-0-	-920	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
08	8742	X	7466	-0-	-1276	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
09	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	8338	2			N	-0-					-0-
10	8525	X	7292	-0-	-1233	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
11	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
*12	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	9047	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DF RANCH 63-1 WELL #: 1 RRCID -> 247292 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8476 - 8517

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2017 - PLUGGED 07/18/17

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
ATLANTIC RESOURCES COMPANY, LLC //CONT.// 036555
DF RANCH STATE 63-2 WELL #: 1 RRCID -> 250791 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8492 - 8632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	5766 X	4500	-0-	-1266	-0-	4500	2		N	-0-			-0-
08	5766 X	4555	-0-	-1211	-0-	4555	2		N	-0-			-0-
09	5580 X	5550	-0-	-30	-0-	5550	2		N	-0-			-0-
10	5766 X	4854	-0-	-912	-0-	4854	2		N	-0-			-0-
11	5580 X	3052	-0-	-2528	-0-	3052	2		N	-0-			-0-
12	5735 X	2657	-0-	-3078	-0-	2657	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62 N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2		N	-0-			-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
12	186 N	25	-0-	-161	-0-	25	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECO IV, LLC 557076
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31 #	13	-0-	-18	-0-	13	1		N	-0-			-0-
08	31 #	9	-0-	-22	-0-	9	1		N	-0-			-0-
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	13 #	2	-0-	-11	-0-	2	1		N	-0-			-0-
11	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
12	13 #	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON, M. I. B WELL #: 2 RRCID -> 277119 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 4661 PERF. 4164 - 4217

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			95

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2016 - PLUGGED 11/22/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (SAN ANDRES) 97638 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH "12" WELL #: 2 RRCID -> 137955 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 2270 PERF. 2088 - 2118

01	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-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2	N	-0-			-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2	N	-0-			-0-
10	620	N	394	-0-	-226	-0-	394	2	N	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2	N	-0-			-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	2	N	-0-			-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2	N	-0-			-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-			-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2	N	-0-			-0-
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIE B. (QUEEN) 97638 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
WILSON RANCH -21- WELL #: 1 RRCID -> 270018 COMPL. DATE 06/02/1983 TOTAL DEPTH 1642 PERF. 1621 - 1642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	2		N	-0-			-0-
09	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2		N	-0-			-0-
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2		N	-0-			-0-
*12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (ATOKA) 98028 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5 U RRCID -> 190689 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13272 - 13336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	2325 #	1486	-0-	-839	-0-	1486	2		Y	-0-			14
08	2325 #	2003	-0-	-322	-0-	2003	2		Y	-0-			14
09	2266 R	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2		Y	-0-			14
10	1860 #	1381	-0-	-479	-0-	1381	2		Y	-0-			14
11	437 R	437	-0-	-0-	-0-	437	2		Y	-0-			14
*12	2356 #	-0-	-0-	-2356	-0-				Y	-0-	4	7	10

TOTAL GAS PROD: 18,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINK, S. (DEVONIAN) 98028 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
SUNDOWN PERMIAN LP 829475
SEALY 90 WELL #: 1H RRCID -> 195191 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15610 - 15690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLAKE PRODUCTION COMPANY, INC. 074344
UNIVERSITY 21-48 WELL #: 1 RRCID -> 048386 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 19234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3613	3	46	9	N	42					137
08	3689 X	3615	-0-	-74	-0-	3576	3	39	9	N	35					172
09	3570 X	3467	-0-	-103	-0-	3432	3	35	9	N	32	169	1			35
10	3689 X	2617	-0-	-1072	-0-	2576	3	41	9	N	37					72
11	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	4431	3	33	9	N	30					102
*12	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3607	3	58	9	N	53					155

TOTAL GAS PROD: 42,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
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
07	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	308	1	2001	2	Y	-0-	19
08	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	294	1	753	2	Y	-0-	19
09	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	308	1	1743	2	Y	-0-	19
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	308	1	1588	2	Y	-0-	19
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	308	1	1401	2	Y	-0-	19
*12	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2307	3	3	9	Y	3	22

TOTAL GAS PROD: 27,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8335	-0-	-1415	-0-	308	1	7755	2	Y	247					441
							272	9									
07	8587	X	6473	-0-	-2114	-0-	308	1	6071	2	Y	85	353	1			173
							94	9									
08	8587	X	5563	-0-	-3024	-0-	308	1	5094	2	Y	146	7	8			312
							161	9									
09	8280	X	4103	-0-	-4177	-0-	308	1	3789	2	Y	5	5	8			312
							6	9									
10	8618	X	4344	-0-	-4274	-0-	308	1	4036	2	Y	-0-					312
11	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	308	1	3074	2	Y	-0-					312
*12	6479	X	2727	-0-	-3752	-0-	2671	3	56	9	Y	51					363

TOTAL GAS PROD: 71,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,319

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
07	4092	X	2945	-0-	-1147	-0-	2740	2	205	9	Y	186	187	1			310
08	4092	X	2298	-0-	-1794	-0-	2143	2	155	9	Y	141	309	1			142
09	2760	X	1735	-0-	-1025	-0-	1550	2	185	9	Y	168					310
10	2945	X	894	-0-	-2051	-0-	798	2	96	9	Y	87	181	1			216
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	299	2	2	9	Y	2					218
*12	2945	X	845	-0-	-2100	-0-	845	3			Y	-0-	38	7			180

TOTAL GAS PROD: 24,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,530

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-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WODLAW (QUEEN) //CONT.// 98351 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
ARCO "Z" WELL #: 1 RRCID -> 062050 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 1337 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 062537 COMPL. DATE 06/03/1975 TOTAL DEPTH 1350 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596
STATE HANGING H RANCH 56-T3-8 WELL #: 2V RRCID -> 277715 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 12215 PERF.10529 - 10530

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	155	N	99	-0-	-56 B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
12	217	N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
STRAIN, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 249302 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 17400 PERF.11764 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					17
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					17
09	210	N	170	-0-	-40 B	-0-	170	2			N	-0-					17
10	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					17
11	270	N	166	-0-	-104 B	-0-	166	2			N	-0-					17
12	186	N	125	-0-	-61 B	-0-	125	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	403	X	155	-0-	-248 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	403	X	281	-0-	-122 B	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	270	X	180	-0-	-90 B	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	248	X	226	-0-	-22 B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	329	X	329	-0-	-0- B	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	368	X	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORGE ENERGY, LLC 276868
UL 24 VOYAGER WELL #: 1 RRCID -> 281556 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 5227 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UL 21 FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 283191 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 4752 - 7287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JAGGED PEAK ENERGY LLC 429574
BONEBRAKE 98 WELL #: 9803H RRCID -> 278975 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7409 - 11426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	33	1	2	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	1			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					-0-
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	3			N	-0-					8
08	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	3			N	-0-					8
09	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	3			N	-0-					8
10	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					8
*11	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	3			N	-0-					8
12	155	N	8	-0-	-147 B	-0-	8	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 220

WORSHAM (CHERRY CANYON) 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 4 RRCID -> 058479 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5753 - 5890

01	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-
07	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-				-0-
08	217	#	126	-0-	-91	-0-	126	2			Y	-0-				-0-
09	210	#	135	-0-	-75	-0-	135	2			Y	-0-				-0-
10	217	#	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-				-0-
11	180	#	36	-0-	-144	-0-	36	2			Y	-0-				-0-
12	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

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-
07	558	#	393	-0-	-165	-0-	393	2			Y	-0-				-0-
08	558	#	555	-0-	-3	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
09	570	#	562	-0-	-8	-0-	562	2			Y	-0-				-0-
10	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-				-0-
11	570	#	555	-0-	-15	-0-	555	2			Y	-0-				-0-
*12	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 5,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
08	62 #	33	-0-	-29	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 138 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	T. A.	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-			-0-
08	T. A.	2	-0-	2	4	2	2		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-			-0-
10	4 R	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
12	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
08	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-			-0-
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	13 #	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					2
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	1	1			1
09	7 #	6	-0-	-1	-0-	2	2	4	9	Y	4					5
10	5 #	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					5
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					5
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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
07	775 #	544	-0-	-231	-0-	507	2	37	9	Y	34					215
08	885 R	885	-0-	-0-	-0-	835	2	50	9	Y	45	149	1			111
09	690 #	163	-0-	-527	-0-	145	2	18	9	Y	16					127
10	713 #	15	-0-	-698	-0-	12	2	3	9	Y	3					130
*11	750 #	6	-0-	-744	-0-	6	2			Y	-0-					130
12	775 #	7	-0-	-768	-0-	7	2			Y	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 198

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	1442 R	1442	-0-	-0-	-0-	1207	2	235	9	Y	214	188	1			112
08	1576 R	1576	-0-	-0-	-0-	1366	2	210	9	Y	191	265	1			38
09	1350 #	846	-0-	-504	-0-	734	2	112	9	Y	102	86	1			54
10	1908 R	1908	-0-	-0-	-0-	1689	2	219	9	Y	199	180	1			73
11	2132 R	2132	-0-	-0-	-0-	1858	2	274	9	Y	249	182	1			140
*12	1494 R	1494	-0-	-0-	-0-	1275	2	219	9	Y	199	194	1			145

TOTAL GAS PROD: 18,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,374

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
07	2374 R	2374	-0-	-0-	-0-	2279	2	95	9	Y	86	75	1			112
08	2108 #	1524	-0-	-584	-0-	1440	2	84	9	Y	76	106	1			82
09	2400 #	1227	-0-	-1173	-0-	1182	2	45	9	Y	41	35	1			88
10	2480 #	1781	-0-	-699	-0-	1693	2	88	9	Y	80	72	1			96
11	2400 #	2087	-0-	-313	-0-	1977	2	110	9	Y	100	73	1			123
12	2387 #	1016	-0-	-1371	-0-	928	2	88	9	Y	80	78	1			125

TOTAL GAS PROD: 22,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 950

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
SAMS WELL #: 3 RRCID -> 162168 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 6254 - 6417

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHELL WESTERN E&P 774719
HORD, R.W. WELL #: RRCID -> 075070 COMPL. DATE 01/17/1978 TOTAL DEPTH 6481 PERF. N/A

01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 2D RRCID -> 021102 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4891 - 4960

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-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	2170	N	1773	-0-	-397	-0-	1773	1			N	-0-					-0-
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	1			N	-0-					-0-
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	1			N	-0-					-0-
10	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	1			N	-0-					-0-
11	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	1			N	-0-					-0-
*12	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2029	N	1954	-0-	-75	-0-	1931	2	23	9	N	21	183	1			27
08	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1452	2	29	9	N	26					53
09	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	17					70
10	2728	X	70	-0-	-2658	-0-	44	2	26	9	N	24					94
11	2640	X	1421	-0-	-1219	-0-	1397	2	24	9	N	22					116
12	1953	X	1730	-0-	-223	-0-	1696	2	34	9	N	31					147

TOTAL GAS PROD: 14,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 294

STATE SCHOOL BOARD -ZZ- WELL #: 1 RRCID -> 021086 COMPL. DATE 05/06/1957 TOTAL DEPTH 4970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					111

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
ZEEK, L. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 021091 COMPL. DATE 08/14/1957 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4930 - 4950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	272	-0-	272	357	246	2	26	9	Y	24	36	1			128
08	460 N	103	-0-	-357	-0-	103	2			Y	-0-					128
09	90 N	11	-0-	-79	-0-	5	2	6	9	Y	5					133
10	279 N	127	-0-	-152	-0-	109	2	18	9	Y	16	35	1			114
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	139	2	17	9	Y	15					129
*12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	109	2	15	9	Y	14					143

TOTAL GAS PROD: 878 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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
07	1395 N	1290	-0-	-105	-0-	1290	2			N	-0-					112
08	1426 N	1320	-0-	-106	-0-	1320	2			N	-0-					112
09	1290 N	1083	-0-	-207	-0-	1083	2			N	-0-					112
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					112
11	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					112
*12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

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
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016 - PLUGGED 03/30/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	609 N	609	-0-	-0-	-0-	591	2	18	9	Y	16					105
08	527 N	254	-0-	-273	-0-	241	2	13	9	Y	12					117
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	242	2	37	9	Y	34					151
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	527	2	58	9	Y	53	110	1			94
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	667	2	31	9	Y	28					122
*12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	466	2	28	9	Y	25					147

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

WORSHAM, EAST (CHERRY CANYON) //CONT.// 98818 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	626 N	626	-0-	-0-	-0-	585	2	41	9	Y	37					53
08	357 N	357	-0-	-0-	-0-	325	2	32	9	Y	29					82
09	540 N	344	-0-	-196	-0-	256	2	88	9	Y	80					162
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	624	2	134	9	Y	122	256	1			28
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	616	2	73	9	Y	66					94
*12	767 N	767	-0-	-0-	-0-	703	2	64	9	Y	58					152

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1457 N	1406	-0-	-51	-0-	1406	2			N	-0-			-0-
08	1457 N	1403	-0-	-54	-0-	1403	2			N	-0-			-0-
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-			-0-
10	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
11	1350 N	1341	-0-	-9	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
12	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	3	1	1510	2	N	-0-			-0-
08	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	3	1	1907	2	N	-0-			-0-
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	3	1	1709	2	N	-0-			-0-
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	3	1	1678	2	N	-0-			-0-
11	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	N	-0-			-0-
*12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	3	1	1748	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	465 N	398	-0-	-67	-0-	398	2			N	-0-			-0-
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-			-0-
10	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
12	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
ARCO-STATE WELL #: 1028 RRCID -> 060597 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 17860 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2015 N	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-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2017

TOTAL GAS PROD: 2,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM WELL #: 1017 RRCID -> 093879 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 17440 PERF.17247 - 17307

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
09	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62 X	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60 X	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62 X	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5463	3	108	9	N	98	167	1			127
07	5735 X	5558	-0-	-177	-0-	5450	3	108	9	N	98	175	1			50
08	5673 X	5475	-0-	-198	-0-	5348	3	127	9	N	115					165
09	5550 X	5451	-0-	-99	-0-	5280	3	171	9	N	155	189	1			131
10	5735 X	5559	-0-	-176	-0-	5421	3	138	9	N	125					256
11	5550 X	5457	-0-	-93	-0-	5361	3	96	9	N	87	182	1			161
12	5642 X	3592	-0-	-2050	-0-	1	1	3446	3	N	132	181	1			112
						145	9									

TOTAL GAS PROD: 63,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,458

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					400
07	5704	X	1131	-0-	-4573	-0-	1112	3	19	9	N	17					417
08	5704	X	4694	-0-	-1010	-0-	4643	3	51	9	N	46					463
09	5520	X	3730	-0-	-1790	-0-	3701	3	29	9	N	26	151	1			338
10	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5078	3	39	9	N	35					373
11	4530	X	3760	-0-	-770	-0-	3718	3	42	9	N	38					411
12	4681	X	3115	-0-	-1566	-0-	3085	3	30	9	N	27					438

TOTAL GAS PROD: 37,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 368

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-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR WELL #: 3 RRCID -> 194377 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12617 - 12662

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
07	341	N	79	-0-	-262	-0-	79	2			Y	-0-					69
08	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	2			Y	-0-					69
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	2			Y	-0-					69
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					69
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	2			Y	-0-					69
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	3503 X	3380	-0-	-123	-0-	3380	2		N	-0-			-0-
08	3472 X	3404	-0-	-68	-0-	3404	2		N	-0-			-0-
09	3420 X	3272	-0-	-148	-0-	3272	2		N	-0-			-0-
10	3534 X	3468	-0-	-66	-0-	3468	2		N	-0-			-0-
11	3420 X	3195	-0-	-225	-0-	3195	2		N	-0-			-0-
12	3410 X	3385	-0-	-25	-0-	3385	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
08	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
09	180 N	138	-0-	-42	-0-	138	3		Y	-0-			-0-
10	217 N	187	-0-	-30	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		Y	-0-			-0-
*12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1860	N	40	-0-	-1820	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
08	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
11	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
SNYDER - STATE OF TEXAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066339 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 14154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					60
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					60
09	11790	X	10410	-0-	-1380	-0-	10329	2	81	9	N	74					134
10	12772	X	12481	-0-	-291	-0-	12395	2	86	9	N	78	177	1			35
11	12360	X	11915	-0-	-445	-0-	11904	2	11	9	N	10					45
12	12772	X	11861	-0-	-911	-0-	11861	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 141,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
WRAY WELL #: 1 RRCID -> 046837 COMPL. DATE 04/21/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF.14484 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	1302	N	175	-0-	-1127	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					52
08	961	N	246	-0-	-715	-0-	246	2			N	-0-					52
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					52
10	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					52
11	240	N	41	-0-	-199	-0-	41	2			N	-0-					52
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	36580	X	29545	-0-	-7035	-0-	29545	2			N	-0-					25
*02	30565	X	30565	-0-	-0-	-0-	30565	2			N	-0-					25
*03	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					25
*04	32554	X	32554	-0-	-0-	-0-	32554	2			N	-0-					25
*05	29972	X	29972	-0-	-0-	-0-	29972	2			N	-0-					25
*06	32760	X	24299	-0-	-8461	-0-	24299	2			N	-0-					25
*07	33852	X	24828	-0-	-9024	-0-	24828	2			N	-0-					25
*08	33635	X	31001	-0-	-2634	-0-	31001	2			N	-0-					25
*09	32550	X	28967	-0-	-3583	-0-	28967	2			N	-0-					25
*10	29977	X	27011	-0-	-2966	-0-	27011	2			N	-0-					25
*11	34162	X	34162	-0-	-0-	-0-	34162	2			N	-0-					25
*12	46368	X	46368	-0-	-0-	-0-	46368	2			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 371,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	31155 X	12171	-0-	-18984	-0-	12171	2		Y	-0-			-0-
08	31155 X	15016	-0-	-16139	-0-	15016	2		Y	-0-			-0-
09	30150 X	6387	-0-	-23763	-0-	6387	2		Y	-0-			-0-
10	25761 X	14601	-0-	-11160	-0-	14601	2		Y	-0-			-0-
11	16530 X	9532	-0-	-6998	-0-	9532	2		Y	-0-			-0-
12	15004 X	14811	-0-	-193	-0-	14811	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 229,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1488 N	532	-0-	-956	-0-	532	2		N	-0-			-0-
08	1054 N	830	-0-	-224	-0-	830	2		N	-0-			-0-
09	1020 N	258	-0-	-762	-0-	258	2		N	-0-			-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
11	810 N	473	-0-	-337	-0-	473	2		N	-0-			-0-
*12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

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-
07	2914 X	1814	-0-	-1100	-0-	1814	2		N	-0-			-0-
08	2914 X	1669	-0-	-1245	-0-	1669	2		N	-0-			-0-
09	2820 X	611	-0-	-2209	-0-	611	2		N	-0-			-0-
10	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				N	-0-			-0-
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-				N	-0-			-0-
12	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	11067	X	3611	-0-	-7456	-0-	3611	2			N	-0-					94
08	11067	X	5012	-0-	-6055	-0-	5012	2			N	-0-					94
09	10380	X	2008	-0-	-8372	-0-	2008	2			N	-0-					94
10	8928	X	4534	-0-	-4394	-0-	4534	2			N	-0-					94
11	6150	X	3137	-0-	-3013	-0-	3137	2			N	-0-					94
12	5022	X	4683	-0-	-339	-0-	4683	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 76,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	18665					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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
07	2232	N	695	-0-	-1537	-0-	695	2			N	-0-					122
08	1395	N	1100	-0-	-295	-0-	1100	2			N	-0-					122
09	1170	N	364	-0-	-806	-0-	364	2			N	-0-					122
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					122
11	1050	N	685	-0-	-365	-0-	685	2			N	-0-					122
*12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					122

TOTAL GAS PROD: 15,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-
07	2170 X	1450	-0-	-720	-0-	1450	2	N	-0-			-0-
08	2170 X	1228	-0-	-942	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
09	1590 N	1548	-0-	-42	-0-	1548	2	N	-0-			-0-
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	N	-0-			-0-
12	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1449	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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-
07	7719 X	4701	-0-	-3018	-0-	4701	2	N	-0-			-0-
08	7719 X	1751	-0-	-5968	-0-	1751	2	N	-0-			-0-
09	7470 X	2491	-0-	-4979	-0-	2491	2	N	-0-			-0-
10	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-			N	-0-			-0-
11	7470 X	1044	-0-	-6426	-0-	1044	2	N	-0-			-0-
12	4712 X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 73,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
*12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	2728	N	1680	-0-	-1048	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	571	-0-	-1139	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
11	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	N	38	-0-	-292	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 045340 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.16444 - 16832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	22728	2			N	-0-			-0-
08	23540	X	23540	-0-	-0-	-0-	23540	2			N	-0-			-0-
09	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	8834	2			N	-0-			-0-
10	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	16426	2			N	-0-			-0-
11	13483	X	13483	-0-	-0-	-0-	13483	2			N	-0-			-0-
*12	14835	X	14835	-0-	-0-	-0-	14835	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 129,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	1193	1	11310	2	N	-0-			-0-
08	12462	X	12377	-0-	-85	-0-	1246	1	11131	2	N	-0-			-0-
09	12090	X	11920	-0-	-170	-0-	1246	1	10674	2	N	-0-			-0-
10	12493	X	12339	-0-	-154	-0-	1135	1	11204	2	N	-0-			-0-
11	12090	X	11995	-0-	-95	-0-	1103	1	10892	2	N	-0-			-0-
12	12493	X	12217	-0-	-276	-0-	1124	1	11093	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 143,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	1023	N	235	-0-	-788	-0-	235	2	N	-0-		-0-
08	837	N	420	-0-	-417	-0-	420	2	N	-0-		-0-
09	840	N	272	-0-	-568	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2	N	-0-		-0-
11	420	N	48	-0-	-372	-0-	48	2	N	-0-		-0-
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2	N	-0-		-0-

TOTAL GAS PROD: 6,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	8443 X	8443	-0-	-0-	-0-	8393	3	50	9	Y	45					117
08	8835 X	8794	-0-	-41	-0-	8706	3	88	9	Y	80	90	1			107
09	8550 X	7693	-0-	-857	-0-	7614	3	79	9	Y	72					179
10	8835 X	7799	-0-	-1036	-0-	7731	3	68	9	Y	62	111	1			130
11	8520 X	7949	-0-	-571	-0-	7861	3	88	9	Y	80					210
12	8804 X	5668	-0-	-3136	-0-	1	1	5590	3	Y	70	100	1			180
						77	9									

TOTAL GAS PROD: 96,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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
07	3100 X	1872	-0-	-1228	-0-	1872	3			Y	-0-					107
08	2790 X	1790	-0-	-1000	-0-	1756	3	34	9	Y	31					138
09	2700 X	1281	-0-	-1419	-0-	1274	3	7	9	Y	6					144
10	1860 N	1336	-0-	-524	-0-	1336	3			Y	-0-					144
11	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					144
*12	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			Y	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 25,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

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
07	2511 X	1949	-0-	-562	-0-	1882	3	67	9	Y	61					129
08	2077 N	1823	-0-	-254	-0-	1765	3	58	9	Y	53	100	1			82
09	1980 N	1462	-0-	-518	-0-	1409	3	53	9	Y	48					130
10	1953 N	1471	-0-	-482	-0-	1385	3	86	9	Y	78	80	1			128
11	1770 N	1278	-0-	-492	-0-	1205	3	73	9	Y	66					194
12	1519 N	982	-0-	-537	-0-	919	3	63	9	Y	57	92	1			159

TOTAL GAS PROD: 22,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 690

WORSHAM-BAYER (PENN.) //CONT.// 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DAKOTA RESOURCES, INC. (I) 197416
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	1			N	-0-					104
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	1			N	-0-					104
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					104
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					104
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	1			N	-0-					104
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	1			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 2,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-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-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

-Y-, SOUTH (TUBB 4130) //CONT.// 99154 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CRANE
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	374 N	374	-0-	-0-	-0-	373	3	1	9	N	1					52
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					52
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					52
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					52
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					52
12	434 N	367	-0-	-67	-0-	367	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES FIELD UNIT WELL #: 49A73 RRCID -> 176782 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 2098 PERF. 1140 - 1152

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-
07	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
08	25482 X	22213	-0-	-3269	-0-	22213	3			N	-0-					-0-
09	23804 X	23804	-0-	-0-	-0-	23804	3			N	-0-					-0-
10	24023 X	24023	-0-	-0-	-0-	24023	3			N	-0-					-0-
11	22048 X	22048	-0-	-0-	-0-	22048	3			N	-0-					-0-
12	24583 X	22370	-0-	-2213	-0-	22370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316

YATES FIELD UNIT WELL #: 49AA9 RRCID -> 176783 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 1567 PERF. 1110 - 1131

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3		N	-0-			-0-
08	17670 X	14726	-0-	-2944	-0-	14726	3		N	-0-			-0-
09	17955 X	17955	-0-	-0-	-0-	17955	3		N	-0-			-0-
10	17655 X	17655	-0-	-0-	-0-	17655	3		N	-0-			-0-
11	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	3		N	-0-			-0-
12	18569 X	16440	-0-	-2129	-0-	16440	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 187,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-			-0-
08	25253 X	25253	-0-	-0-	-0-	25253	3		N	-0-			-0-
09	27253 X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3		N	-0-			-0-
10	27504 X	27504	-0-	-0-	-0-	27504	3		N	-0-			-0-
11	25242 X	25242	-0-	-0-	-0-	25242	3		N	-0-			-0-
12	28148 X	25611	-0-	-2537	-0-	25611	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 257,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-			-0-
08	31496 X	25807	-0-	-5689	-0-	25807	3		N	-0-			-0-
09	29550 X	29550	-0-	-0-	-0-	29550	3		N	-0-			-0-
10	30246 X	30246	-0-	-0-	-0-	30246	3		N	-0-			-0-
11	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27758	3		N	-0-			-0-
12	30535 X	28164	-0-	-2371	-0-	28164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 316,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2861	2	6	9	N	5					181
08	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2917	2	4	9	N	4					185
09	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2754	2	6	9	N	5					190
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2747	2	3	9	N	3	163	1			30
11	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2811	2	6	9	N	5					35
*12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2107	2	50	9	N	45					80

TOTAL GAS PROD: 29,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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	331	-0-	-59	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	403	N	290	-0-	-113	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YORK (QUEEN-GRAYBURG) //CONT.// 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TXL "19" WELL #: 4 RRCID -> 147531 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 3598 - 3720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE (CONNELL) 99577 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE A WELL #: RRCID -> 203327 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10272 - 10292

01	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	7			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2011

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					47
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					47
08	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					47
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					47
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					47
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					47
*12	1550 N	285	-0-	-1265	-0-	285	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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
07	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	6475	2	33	9	N	30							85
08	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	8855	2	85	9	N	77							162
09	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	7179	2	23	9	N	21	1	8					182
10	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	7144	2	19	9	N	17							199
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6624	2	7	9	N	6	179	1	1	8			25
*12	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6207	2	13	9	N	12							37

TOTAL GAS PROD: 69,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

YUCCA BUTTE (DEVONIAN) //CONT.// 99577 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE "B" WELL #: 2201 RRCID -> 186523 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8550 - 8682

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2		Y	-0-			131
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		Y	-0-			131
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2		Y	-0-			131
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			131
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		Y	-0-			131
12	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2		Y	-0-			131

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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-
07	930	N	672	-0-	-258	-0-	672	2		Y	-0-			-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-			-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2		Y	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2		Y	-0-			-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2		Y	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -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.		104	-0-	104	603	104	3			Y	-0-	4	1			8
07	715	X	112	-0-	-603	-0-	112	3			Y	-0-					8
08	99	X	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					8
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					8
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					8
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
NORAMCO PRODUCTION, LLC //CONT.// 612624
CANON "62" WELL #: 3 RRCID -> 113545 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10040 - 10516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	52	-0-	52	477	52	3		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	56	-0-	56	533	56	3		Y	-0-			-0-
08	582 X	49	-0-	-533	-0-	49	3		Y	-0-			-0-
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3		Y	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 588 TOTAL CONDENSATE PROD: -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

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	906 X	906	-0-	-0-	-0-	899	2	7	9	N	6					209
07	975 X	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					215
08	1240 X	591	-0-	-649	-0-	588	2	3	9	N	3					218
09	1200 X	950	-0-	-250	-0-	947	2	3	9	N	3					221
10	1240 X	1071	-0-	-169	-0-	1064	2	7	9	N	6					227
11	930 X	860	-0-	-70	-0-	853	2	7	9	N	6					233
*12	992 X	860	-0-	-132	-0-	853	2	7	9	N	6					233

TOTAL GAS PROD: 10,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-